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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8014	2	116	9	N	105	185	1			66
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4072	2	3	9	N	3					69
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	N	5					74
08	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	2204	2	3	9	N	3					77
09	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	3131	2	3	9	N	3					80
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					80

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
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9522	2	206	9	N	187	344	1			55
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6700	2	9	9	N	8					63
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6668	2	40	9	N	36					99
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					99
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		434	-0-	434	434	434	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		428	-0-	428	862	428	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		421	-0-	421	1283	421	3			N	-0-					-0-

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	R		465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#		1132	-0-	-128	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1302	#		1018	-0-	-284	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	1494	R		1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1140	#		653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#		-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	183	-0-	-468	-0-	173	2	10	9	N	9	162	1			24
06	630	#	530	-0-	-100	-0-	515	2	15	9	N	14					38
07	651	#	520	-0-	-131	-0-	508	2	12	9	N	11					49
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	465	2	12	9	N	11	38	5			22
09	540	#	224	-0-	-316	-0-	210	2	14	9	N	13					35
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					45

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

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

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

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

05	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	24	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8	-0-	8	32	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	48	9	3			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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					81
06	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					81
07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					81
08	124 #	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	N	13					94
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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05		DLQ G-10	133	-0-	133	1978	133	3			Y	-0-					-0-
06	2131	R	153	-0-	-1978	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

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

05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					40
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
07	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					40
08	372	#	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					40
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					40
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	221	3	1	9	N	1					41

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

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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1240	N	438	-0-	-802	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	526	-0-	-734	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	442	3	91	9	N	83	176	1			102
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1540	3	212	9	N	193	176	1			119
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	806	3	75	9	N	68					187
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	867	3	64	9	N	58	173	1			72
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		48	-0-	48	385	48	3			N	-0-					-0-
06	SI MULT		137	-0-	137	522	137	3			N	-0-					-0-
07	SI MULT		138	-0-	138	660	138	3			N	-0-					-0-
08	791	R	131	-0-	-660	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1922 N	607	-0-	-1315	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	926	-0-	-934	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	52	1	4	2	N	-0-					7
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					7
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	546	1	38	2	N	-0-					7
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	546	1	41	2	N	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					10
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	N	-0-					10
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					10
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	142	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1386	1	29	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	833	1	58	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	833	1	61	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	1	26	2	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	1	9	2	N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	627	1	44	2	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-				-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-				-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
10	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
05	102674	X	102674	-0-	-0-	-0-	27	1	102280	2	Y	334	249	1			146
							367	9									
06	102236	X	102236	-0-	-0-	-0-	34	1	101949	2	Y	230	283	1			93
							253	9									
07	99978	X	99978	-0-	-0-	-0-	14	1	99807	2	Y	143	170	1			66
							157	9									
08	104688	X	104688	-0-	-0-	-0-	16	1	104218	2	Y	413	365	1			114
							454	9									
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									

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

05	8184	X	4177	-0-	-4007	-0-	4174	2	3	9	Y	3	6	1			3
06	7260	X	3671	-0-	-3589	-0-	3669	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	7502	X	5880	-0-	-1622	-0-	5879	2	1	9	Y	1					3
08	7502	X	3593	-0-	-3909	-0-	3591	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

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

05	59332	X	59332	-0-	-0-	-0-	59329	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	55530	X	52239	-0-	-3291	-0-	52239	2			Y	-0-					-0-
07	56327	X	56135	-0-	-192	-0-	56135	2			Y	-0-					-0-
08	59334	X	51355	-0-	-7979	-0-	51324	2	31	4	Y	-0-					-0-
09	57420	X	19122	-0-	-38298	-0-	19122	2			Y	-0-					-0-
10	59334	X	6741	-0-	-52593	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-

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

05	69450	X	69450	-0-	-0-	-0-	1	1	69449	2	Y	-0-					-0-
06	73041	X	73041	-0-	-0-	-0-	1	1	73040	2	Y	-0-					-0-
07	77282	X	77282	-0-	-0-	-0-	1	1	77281	2	Y	-0-					-0-
08	69440	X	26256	-0-	-43184	-0-	2	1	26254	2	Y	-0-					-0-
09	73050	X	284	-0-	-72766	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	77283	X	-0-	-0-	-77283	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	129	1	44292	2	N	-0-					-0-
06	39660	X	19259	-0-	-20401	-0-	102	1	19157	2	N	-0-					-0-
07	44018	X	44018	-0-	-0-	-0-	177	1	43841	2	N	-0-					-0-
08	44423	X	42309	-0-	-2114	-0-	172	1	42096	2	N	-0-					-0-
							41	4									
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-

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
05	77864	X	77864	-0-	-0-	-0-	1	1	77863	2	Y	-0-					-0-
06	84331	X	84331	-0-	-0-	-0-	1	1	84330	2	Y	-0-					-0-
07	94532	X	94532	-0-	-0-	-0-	1	1	94531	2	Y	-0-					-0-
08	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	3	1	91665	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	81840	X	68498	-0-	-13342	-0-	68495	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	79200	X	59263	-0-	-19937	-0-	59263	2			Y	-0-					-0-
07	70680	X	61437	-0-	-9243	-0-	61437	2			Y	-0-					-0-
08	68510	X	58873	-0-	-9637	-0-	58838	2	35	4	Y	-0-					-0-
09	66300	X	27198	-0-	-39102	-0-	27198	2			Y	-0-					-0-
10	68510	X	17194	-0-	-51316	-0-	17194	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
05	54808	X	42119	-0-	-12689	-0-	42119	2			Y	-0-					-0-
06	53040	X	39098	-0-	-13942	-0-	39098	2			Y	-0-					-0-
07	49445	X	41707	-0-	-7738	-0-	41707	2			Y	-0-					-0-
08	44640	X	41002	-0-	-3638	-0-	41002	2			Y	-0-					-0-
09	40770	X	21513	-0-	-19257	-0-	21513	2			Y	-0-					-0-
10	42129	X	15375	-0-	-26754	-0-	15375	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	12648	X	12628	-0-	-20	-0-	12549	2	79	9	Y	72	173	1			148
06	12240	X	10541	-0-	-1699	-0-	10433	2	108	9	Y	98	118	1			128
07	11160	X	7196	-0-	-3964	-0-	7113	2	83	9	Y	75					203
08	12617	X	11768	-0-	-849	-0-	11683	2	85	9	Y	77	119	1			161
09	12210	X	3698	-0-	-8512	-0-	3698	2			Y	-0-	98	1			63
10	12617	X	8010	-0-	-4607	-0-	2	1	7974	2	Y	31					66
							34	9									

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
05	24335	X	3189	-0-	-21146	-0-	3186	2	3	9	N	3					43
06	23550	X	1829	-0-	-21721	-0-	1829	2			N	-0-					43
07	14446	X	1349	-0-	-13097	-0-	1349	2			N	-0-					43
08	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-	42	1			1
09	2370	X	2225	-0-	-145	-0-	2225	2			N	-0-					1
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1

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
05	55211	X	45197	-0-	-10014	-0-	691	1 4	44505	2	Y	-0-					-0-
06	53430	X	41612	-0-	-11818	-0-	349	1 4	41262	2	Y	-0-					-0-
07	55211	X	41310	-0-	-13901	-0-	340	1 4	40969	2	Y	-0-					-0-
08	47740	X	40652	-0-	-7088	-0-	245	1 4	40406	2	Y	-0-					-0-
09	46200	X	36217	-0-	-9983	-0-	80	1 4	36134	2	Y	-0-					-0-
10	45198	X	7890	-0-	-37308	-0-	119	1 4	7770	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
05	31465	X	11182	-0-	-20283	-0-	11151	2 6 9	25	4	Y	5	3	1			7
06	30450	X	10490	-0-	-19960	-0-	10460	2 2 9	28	4	Y	2	1	1			8
07	18228	X	9294	-0-	-8934	-0-	9213	2 3 9	78	4	Y	3	7	1			4
08	11532	X	8377	-0-	-3155	-0-	8295	2	82	4	Y	-0-	4	1			-0-
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10912	2 18 9	69	4	Y	16					16
10	11191	X	2541	-0-	-8650	-0-	2434	2 1 9	106	4	Y	1					17

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
05	12338	X	8121	-0-	-4217	-0-	8106	3	15	9	Y	14					144
06	9750	X	6467	-0-	-3283	-0-	6460	3	7	9	Y	6					150
07	9703	X	7202	-0-	-2501	-0-	1	1	7193	3	Y	7					157
							8	9									
08	8463	X	6423	-0-	-2040	-0-	6416	3	7	9	Y	6					163
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									

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
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6293	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5650	2 17 9	1	4	Y	15	3	1			16
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-					16
08	7502	X	4699	-0-	-2803	-0-	4698	2	1	4	Y	-0-	16	1			-0-
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-

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
05	45136	X	31552	-0-	-13584	-0-	31551	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	41730	X	27199	-0-	-14531	-0-	27199	2			Y	-0-					-0-
07	34255	X	29084	-0-	-5171	-0-	29084	2			Y	-0-					-0-
08	31558	X	26690	-0-	-4868	-0-	26674	2	16	4	Y	-0-					-0-
09	30540	X	12695	-0-	-17845	-0-	12695	2			Y	-0-					-0-
10	31558	X	8216	-0-	-23342	-0-	8216	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24552	X	89	-0-	-24463	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	23760	X	581	-0-	-23179	-0-	1	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	45	-0-	-2280	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	376	-0-	-1949	-0-	1	1	375	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114421	X	59616	-0-	-54805	-0-	59614	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	110730	X	91022	-0-	-19708	-0-	91020	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	103509	X	101026	-0-	-2483	-0-	101026	2			Y	-0-					-0-
08	82320	X	82320	-0-	-0-	-0-	82318	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	91020	X	61288	-0-	-29732	-0-	61288	2			Y	-0-					-0-
10	101029	X	39345	-0-	-61684	-0-	39345	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32271	X	29859	-0-	-2412	-0-	1	1	29858	2	Y	-0-					-0-
06	31230	X	26999	-0-	-4231	-0-	1	1	26998	2	Y	-0-					-0-
07	32271	X	27969	-0-	-4302	-0-	1	1	27968	2	Y	-0-					-0-
08	29853	X	26425	-0-	-3428	-0-	1	1	26424	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66123	X	63504	-0-	-2619	-0-	63502	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	63990	X	56114	-0-	-7876	-0-	56113	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	66123	X	58411	-0-	-7712	-0-	58411	2			Y	-0-					-0-
08	63519	X	56909	-0-	-6610	-0-	56907	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	61470	X	26014	-0-	-35456	-0-	26014	2			Y	-0-					-0-
10	63519	X	5776	-0-	-57743	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	121	1	26637	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	12501	-0-	-13089	-0-	83	1	12418	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	10563	-0-	-15880	-0-	113	1	10450	2	Y	-0-					-0-
08	26753	X	11781	-0-	-14972	-0-	76	1	11705	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60605	X	9797	-0-	-50808	-0-	1	1	9796	2	Y	-0-					-0-
06	58650	X	56841	-0-	-1809	-0-	1	1	56840	2	Y	-0-					-0-
07	60605	X	58673	-0-	-1932	-0-	1	1	58672	2	Y	-0-					-0-
08	55736	X	55736	-0-	-0-	-0-	1	1	55735	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
05	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-
07	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	7 51	1 9	13304	2	Y	46					137

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
05	64573	X	54633	-0-	-9940	-0-	54631	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	62490	X	48804	-0-	-13686	-0-	48803	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	58187	X	51691	-0-	-6496	-0-	51691	2			Y	-0-					-0-
08	54622	X	50859	-0-	-3763	-0-	50857	2	2	4	Y	-0-					-0-
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

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
05	44547	X	31948	-0-	-12599	-0-	488 1	1 4	31459	2	Y	-0-					-0-
06	43110	X	26242	-0-	-16868	-0-	220 1	1 4	26021	2	Y	-0-					-0-
07	44547	X	17859	-0-	-26688	-0-	147 1	1 4	17711	2	Y	-0-					-0-
08	40331	X	17706	-0-	-22625	-0-	107 1	1 4	17598	2	Y	-0-					-0-
09	36180	X	25090	-0-	-11090	-0-	56 2	1 4	25032	2	Y	-0-					-0-
10	31961	X	24987	-0-	-6974	-0-	375 1	1 4	24611	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
05	50778	X	45764	-0-	-5014	-0-	45763	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	49140	X	44253	-0-	-4887	-0-	44252	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	49299	X	49299	-0-	-0-	-0-	49299	2			Y	-0-					-0-
08	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	49373	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44280	X	23515	-0-	-20765	-0-	23515	2			Y	-0-					-0-
10	49290	X	9139	-0-	-40151	-0-	9139	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
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					78
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					78
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					78
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6411	2	171	9	Y	155	112	1			121
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

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
05	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	11	1	27335	2	Y	-0-					-0-
06	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	13	1	30482	2	Y	-0-					-0-
07	27405	X	27405	-0-	-0-	-0-	6	1	27399	2	Y	-0-					-0-
08	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	8	1	28501	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	68622	X	68622	-0-	-0-	-0-	16	1	68585	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
06	71462	X	71462	-0-	-0-	-0-	23	1	71400	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
07	71654	X	71654	-0-	-0-	-0-	9	1	71605	2	Y	36	33	1			17
							40	9									
08	72010	X	72010	-0-	-0-	-0-	9	1	71977	2	Y	22	33	1			6
							24	9									
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									

WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

05	47988	X	21598	-0-	-26390	-0-	21536	2	62	9	Y	56	16	1			61
06	46440	X	23434	-0-	-23006	-0-	23406	2	28	9	Y	25	38	1			48
07	31434	X	26202	-0-	-5232	-0-	26146	2	56	9	Y	51					99
08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24654	2	39	9	Y	35	45	1			89
09	23430	X	11236	-0-	-12194	-0-	11196	2	40	9	Y	36	60	1			65
10	26195	X	23177	-0-	-3018	-0-	6	1	23156	2	Y	14					44
							15	9									

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

05	67053	X	64134	-0-	-2919	-0-	64132	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	64890	X	56752	-0-	-8138	-0-	56751	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	63364	X	58506	-0-	-4858	-0-	58506	2			Y	-0-					-0-
08	64139	X	58061	-0-	-6078	-0-	58059	2	2	4	Y	-0-					-0-
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

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

05	14787	X	11289	-0-	-3498	-0-	11279	2	9	4	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	12090	X	10517	-0-	-1573	-0-	10506	2	11	4	Y	-0-	1	1			1
07	12493	X	11821	-0-	-672	-0-	11789	2	30	4	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	12493	X	10711	-0-	-1782	-0-	10679	2	31	4	Y	1	1	1			2
							1	9									
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65627	X	42696	-0-	-22931	-0-	42695	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	63510	X	33159	-0-	-30351	-0-	33158	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	65627	X	33767	-0-	-31860	-0-	33767	2			Y	-0-					-0-
08	50530	X	37120	-0-	-13410	-0-	36961	2	159	4	Y	-0-					-0-
09	41310	X	21544	-0-	-19766	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-
10	42687	X	7237	-0-	-35450	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-

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

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

05	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	9	1	32459	2	Y	-0-					-0-
06	39954	X	39954	-0-	-0-	-0-	1	1	39953	2	Y	-0-					-0-
07	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	1	1	34842	2	Y	-0-					-0-
08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	1	1	37914	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	45415	X	35692	-0-	-9723	-0-	10	1	35682	2	Y	-0-					-0-
06	43950	X	36351	-0-	-7599	-0-	1	1	36350	2	Y	-0-					-0-
07	39618	X	34949	-0-	-4669	-0-	1	1	34948	2	Y	-0-					-0-
08	36673	X	32376	-0-	-4297	-0-	1	1	32375	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	48329	X	45546	-0-	-2783	-0-	45545	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	46770	X	40358	-0-	-6412	-0-	40357	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	45477	X	42566	-0-	-2911	-0-	42566	2			Y	-0-					-0-
08	45539	X	43360	-0-	-2179	-0-	43359	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44070	X	19981	-0-	-24089	-0-	19981	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	4966	-0-	-40573	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20779	2	36	9	Y	33	27	1			42
06	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19150	2	18	9	Y	16	29	1			29
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19236	2	12	9	Y	11					40
08	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	19238	2	14	9	Y	13	27	1			26
09	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21800	2	40	9	Y	36	16	1			46
10	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	10	1	13070	2	Y	16					35
							18	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	66774	X	56213	-0-	-10561	-0-	56212	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	52080	X	49941	-0-	-2139	-0-	49941	2			Y	-0-					-0-
07	53351	X	51816	-0-	-1535	-0-	51816	2			Y	-0-					-0-
08	56203	X	50571	-0-	-5632	-0-	50530	2	41	4	Y	-0-					-0-
09	54390	X	17040	-0-	-37350	-0-	17040	2			Y	-0-					-0-
10	56203	X	11619	-0-	-44584	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-

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

05	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	1	1	39338	2	Y	-0-					-0-
06	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	1	1	35377	2	Y	-0-					-0-
07	38717	X	38717	-0-	-0-	-0-	1	1	38716	2	Y	-0-					-0-
08	39339	X	35889	-0-	-3450	-0-	1	1	35888	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	29915	X	22768	-0-	-7147	-0-	6	1	22762	2	Y	-0-					-0-
06	29910	X	21577	-0-	-8333	-0-	1	1	21576	2	Y	-0-					-0-
07	30907	X	22721	-0-	-8186	-0-	1	1	22720	2	Y	-0-					-0-
08	33759	X	23470	-0-	-10289	-0-	1	1	23469	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13415	3	11	9	Y	10					403
06	12810	X	11940	-0-	-870	-0-	11928	3	12	9	Y	11					414
07	13857	X	12377	-0-	-1480	-0-	1	1	12362	3	Y	13					427
							14	9									
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	12728	3	6	9	Y	5					432
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	1669	-0-	-13242	-0-	15	1	1647	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
06	10260	X	2613	-0-	-7647	-0-	13	1	2600	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	2	Y	-0-					-0-
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	2	Y	-0-					-0-
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13361	X	10883	-0-	-2478	-0-	78	1	10805	2	Y	-0-					-0-
06	12930	X	1096	-0-	-11834	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	13361	X	702	-0-	-12659	-0-	120	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	1997	-0-	-8884	-0-	218	1	1779	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	158513	X	158513	-0-	-0-	-0-	205	1	158155	2	Y	139	141	1			49
							153	9									
06	157543	X	157543	-0-	-0-	-0-	171	1	157220	2	Y	138	108	1			79
							152	9									
07	156992	X	156992	-0-	-0-	-0-	191	1	156696	2	Y	95	125	1			49
							105	9									
08	132203	X	132203	-0-	-0-	-0-	175	1	131837	2	Y	106	105	1			50
							74	4	117	9							
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									

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
05	80228	X	61943	-0-	-18285	-0-	61943	2			Y	-0-					-0-
06	77640	X	56659	-0-	-20981	-0-	56659	2			Y	-0-					-0-
07	70804	X	55952	-0-	-14852	-0-	55952	2			Y	-0-					-0-
08	65038	X	54072	-0-	-10966	-0-	54072	2			Y	-0-					-0-
09	59940	X	29340	-0-	-30600	-0-	29340	2			Y	-0-					-0-
10	61938	X	20603	-0-	-41335	-0-	20603	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	548	1 4	35332	2	Y	-0-					-0-
06	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	264	1 4	31217	2	Y	-0-					-0-
07	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	261	1 4	31466	2	Y	-0-					-0-
08	43183	X	29887	-0-	-13296	-0-	180	1 4	29706	2	Y	-0-					-0-
09	41100	X	28061	-0-	-13039	-0-	62	1 4	27997	2	Y	-0-					-0-
10	35867	X	5074	-0-	-30793	-0-	76	1 4	4997	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

05	19592	X	15340	-0-	-4252	-0-	15279	2	61	9	Y	55					117
06	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	21054	2	Y	9					126
07	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	1 53	1 9	21299	2	Y	48	71	1			103
08	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	1 41	1 9	19745	2	Y	37					140
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

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

05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	32					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					146
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	1659	2	Y	36	106	1			76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121
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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	1459	-0-	-30316	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	13800	X	13143	-0-	-657	-0-	13108	2	35	9	Y	32					32
07	14260	X	12538	-0-	-1722	-0-	1	1	12469	2	Y	62	9	1			85
							68	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5222	2	Y	61	64	1			82
							67	9									
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					82
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	8					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	2	1	6647	2	Y	12	20	1			7
							13	9									
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5685	2	6	9	Y	5	10	1			2
07	7998	X	5738	-0-	-2260	-0-	5730	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	7998	X	3181	-0-	-4817	-0-	2	1	3161	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
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

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
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	11	1	18448	2	Y	93	143	1			90
							102	9									
06	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	8	1	16743	2	Y	55					145
							61	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	7	1	16649	2	Y	89					234
							98	9									
08	18569	X	15986	-0-	-2583	-0-	11	1	15911	2	Y	58	161	1			131
							64	9									
09	17970	X	17172	-0-	-798	-0-	6	1	17120	2	Y	42					173
							46	9									
10	18569	X	11302	-0-	-7267	-0-	8	1	11244	2	Y	45					218
							50	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	18131	2	33	9	Y	30	29	1			31
06	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	17974	2	32	9	Y	29					60
07	17825	X	9	-0-	-17816	-0-	1	1	7	2	Y	1	39	1			22
							1	9									
08	18166	X	8354	-0-	-9812	-0-	1	1	8321	2	Y	29	22	1			29
							32	9									
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	7					36
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					36

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129090	X	129090	-0-	-0-	-0-	95	1	128883	2	Y	102	160	1			36
							112	9									
06	126494	X	126494	-0-	-0-	-0-	102	1	126333	2	Y	54	59	1			31
							59	9									
07	132806	X	132806	-0-	-0-	-0-	102	1	132627	2	Y	70	65	1			36
							77	9									
08	126049	X	126049	-0-	-0-	-0-	108	1	125749	2	Y	133	107	1			62
							46	4	146	9							
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									

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
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	20335	2	145	9	Y	132	181	1			221
06	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16611	2	1	4	Y	103	183	1			141
							113	9									
07	18972	X	13815	-0-	-5157	-0-	13735	2	80	9	Y	73					214
08	20491	X	17879	-0-	-2612	-0-	17758	2	1	4	Y	109	168	1			155
							120	9									
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									

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
05	14942	X	14748	-0-	-194	-0-	14733	2	15	4	Y	-0-					-0-
06	14520	X	13013	-0-	-1507	-0-	12995	2	18	4	Y	-0-					-0-
07	15128	X	11607	-0-	-3521	-0-	11559	2	48	4	Y	-0-					-0-
08	15128	X	3902	-0-	-11226	-0-	3862	2	40	4	Y	-0-					-0-
09	14640	X	832	-0-	-13808	-0-	793	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	11898	-0-	-7818	-0-	11886	2	12	4	Y	-0-					-0-
06	14430	X	11226	-0-	-3204	-0-	11211	2	15	4	Y	-0-					-0-
07	14911	X	13218	-0-	-1693	-0-	13178	2	40	4	Y	-0-					-0-
08	14105	X	12799	-0-	-1306	-0-	12756	2	43	4	Y	-0-					-0-
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-

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
05	23250	X	13343	-0-	-9907	-0-	13327	2	12	4	Y	4	11	1			7
							4	9									
06	17760	X	12680	-0-	-5080	-0-	12664	2	13	4	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	17732	X	12898	-0-	-4834	-0-	12822	2	33	4	Y	39	5	1			41
							43	9									
08	16027	X	14840	-0-	-1187	-0-	14765	2	39	4	Y	33	34	1			40
							36	9									
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-	5	1	5	7	19

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
05	41943	X	13693	-0-	-28250	-0-	17	1	13658	2	Y	16	71	1			14
							18	9									
06	36300	X	16203	-0-	-20097	-0-	18	1	16133	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
07	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	23	1	18317	2	Y	-0-	22	1			1
08	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	23	1	19212	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82406	X	82406	-0-	-0-	-0-	20	1	82306	2	Y	73	88	1			32
							80	9									
06	97101	X	97101	-0-	-0-	-0-	32	1	96949	2	Y	109	97	1			44
							120	9									
07	69287	X	69287	-0-	-0-	-0-	11	1	69181	2	Y	86	90	1			40
							95	9									
08	61131	X	61131	-0-	-0-	-0-	12	1	61056	2	Y	57	81	1			16
							63	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64478	X	64478	-0-	-0-	-0-	15	1	64463	2	Y	-0-					-0-
06	56774	X	56774	-0-	-0-	-0-	19	1	56755	2	Y	-0-					-0-
07	51028	X	51028	-0-	-0-	-0-	7	1	51021	2	Y	-0-					-0-
08	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	7	1	57578	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76441	X	76441	-0-	-0-	-0-	24	1	76417	2	Y	-0-					-0-
06	84541	X	84541	-0-	-0-	-0-	34	1	84507	2	Y	-0-					-0-
07	71678	X	71678	-0-	-0-	-0-	10	1	71668	2	Y	-0-					-0-
08	66310	X	66310	-0-	-0-	-0-	9	1	66301	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

05	108091	X	108091	-0-	-0-	-0-	37	1	107977	2	Y	70	81	1			31
							77	9									
06	125642	X	125642	-0-	-0-	-0-	55	1	125467	2	Y	109	96	1			44
							120	9									
07	115564	X	115564	-0-	-0-	-0-	24	1	115439	2	Y	92	94	1			42
							101	9									
08	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	25	1	119803	2	Y	63	88	1			17
							69	9									
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									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117871	X	117871	-0-	-0-	-0-	29	1	117748	2	Y	85	157	1			37
							94	9									
06	118940	X	118940	-0-	-0-	-0-	40	1	118427	2	Y	430	294	1			173
							473	9									
07	113529	X	113529	-0-	-0-	-0-	16	1	113454	2	Y	54	202	1			25
							59	9									
08	112354	X	112354	-0-	-0-	-0-	15	1	112318	2	Y	19	39	1			5
							21	9									
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									

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

05	80507	X	77029	-0-	-3478	-0-	160	1	76869	2	N	-0-					-0-
06	77910	X	72314	-0-	-5596	-0-	144	1	72170	2	N	-0-					-0-
07	80507	X	66840	-0-	-13667	-0-	128	1	66712	2	N	-0-					-0-
08	77035	X	67348	-0-	-9687	-0-	25	1	67323	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	3100	N	73604	-0-	70504	135787	153	1	73451	2	N	-0-					-0-
06	200335	X	64548	-0-	-135787	-0-	128	1	64420	2	N	-0-					-0-
07	59623	X	59623	-0-	-0-	-0-	114	1	59509	2	N	-0-					-0-
08	73594	X	60561	-0-	-13033	-0-	23	1	60538	2	N	-0-					-0-
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-

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

05	97154	X	80804	-0-	-16350	-0-	21	1	80783	2	Y	-0-					-0-
06	94020	X	77743	-0-	-16277	-0-	27	1	77716	2	Y	-0-					-0-
07	86893	X	74053	-0-	-12840	-0-	11	1	74042	2	Y	-0-					-0-
08	86893	X	75034	-0-	-11859	-0-	11	1	75023	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	22320	X	14279	-0-	-8041	-0-	14260	2	8	4	Y	10	23	1			16
							11	9									
06	21600	X	13606	-0-	-7994	-0-	13596	2	10	4	Y	-0-	6	1			10
07	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15909	2	31	4	Y	11	10	1			11
							12	9									
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16326	2	35	4	Y	9	9	1			11
							10	9									
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-	2	1	1	7	14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17912	2	51	9	Y	46	70	1			49
06	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19717	2	32	9	Y	29					78
07	19406	X	16735	-0-	-2671	-0-	1	1	16691	2	Y	39	57	1			60
							43	9									
08	19406	X	16482	-0-	-2924	-0-	1	1	16420	2	Y	55	46	1			69
							61	9									
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									

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
05	39557	X	39557	-0-	-0-	-0-	39556	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	35160	X	34788	-0-	-372	-0-	34787	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	36877	2			Y	-0-					-0-
08	39556	X	32571	-0-	-6985	-0-	32432	2	139	4	Y	-0-					-0-
09	38280	X	15991	-0-	-22289	-0-	15991	2			Y	-0-					-0-
10	39556	X	6381	-0-	-33175	-0-	6381	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
05	32674	X	14373	-0-	-18301	-0-	5	1	14343	2	Y	23	51	1			22
							25	9									
06	31620	X	13179	-0-	-18441	-0-	3	1	13168	2	Y	7					29
							8	9									
07	31031	X	13471	-0-	-17560	-0-	3	1	13455	2	Y	12					41
							13	9									
08	29450	X	12778	-0-	-16672	-0-	4	1	12766	2	Y	7	31	1			17
							8	9									
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									

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
05	44857	X	39083	-0-	-5774	-0-	38964	2	119	9	Y	108	193	1			120
06	39060	X	36669	-0-	-2391	-0-	36494	2	175	9	Y	159					279
07	37913	X	37025	-0-	-888	-0-	36846	2	179	9	Y	163	179	1			263
08	39091	X	36467	-0-	-2624	-0-	36276	2	191	9	Y	174	192	1			245
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

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
05	83576	X	75662	-0-	-7914	-0-	75661	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	80880	X	68183	-0-	-12697	-0-	68183	2			Y	-0-					-0-
07	81499	X	71824	-0-	-9675	-0-	71824	2			Y	-0-					-0-
08	75671	X	68390	-0-	-7281	-0-	68334	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	73230	X	23000	-0-	-50230	-0-	23000	2			Y	-0-					-0-
10	75671	X	13522	-0-	-62149	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	5363	X	4754	-0-	-609	-0-	4	1	4748	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	1	1			2
08	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	5	1	10760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
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-

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
05	145878	X	145878	-0-	-0-	-0-	146	1	145698	2	Y	31	59	1			11
							34	9									
06	133156	X	133156	-0-	-0-	-0-	128	1	132984	2	Y	40	28	1			23
							44	9									
07	134007	X	134007	-0-	-0-	-0-	155	1	133817	2	Y	32	39	1			16
							35	9									
08	133035	X	133035	-0-	-0-	-0-	156	1	132790	2	Y	21	27	1			10
							66	4	23	9							
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									

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
05	107414	X	107414	-0-	-0-	-0-	101	1	106610	2	Y	639	491	1			225
							703	9									
06	126242	X	126242	-0-	-0-	-0-	104	1	125892	2	Y	224	321	1			128
							246	9									
07	121182	X	121182	-0-	-0-	-0-	108	1	120329	2	Y	677	454	1			351
							745	9									
08	115707	X	115707	-0-	-0-	-0-	109	1	114679	2	Y	794	773	1			372
							46	4	873	9							
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									

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
05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	12	1	14628	2	Y	-0-					-0-
06	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	12	1	17155	2	Y	36	18	1			18
							40	9									
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	15	1	20138	2	Y	235	17	1			236
							259	9									
08	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	16	1	19757	2	Y	26	244	1			18
							29	9									
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-

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
05	82367	X	66345	-0-	-16022	-0-	66344	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	79710	X	55580	-0-	-24130	-0-	55579	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	82367	X	58735	-0-	-23632	-0-	58735	2			Y	-0-					-0-
08	66340	X	57561	-0-	-8779	-0-	57315	2	246	4	Y	-0-					-0-
09	64200	X	25684	-0-	-38516	-0-	25684	2			Y	-0-					-0-
10	66340	X	3847	-0-	-62493	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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

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

05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1808	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1138	2	6	9	Y	5					11
07	3100	N	12680	-0-	9580	9580	1	1	12661	2	Y	16	8	1			19
							18	9									
08	17376	X	7796	-0-	-9580	-0-	1	1	7783	2	Y	11	13	1			17
							12	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	13					30
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	5					35

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

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

05	46872	X	42184	-0-	-4688	-0-	42163	2	21	9	N	19					632
06	45360	X	39587	-0-	-5773	-0-	39578	2	9	9	N	8					640
07	46872	X	42849	-0-	-4023	-0-	42848	2	1	9	N	1					641
08	45260	X	43850	-0-	-1410	-0-	43844	2	6	9	N	5					646
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

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

05	63922	X	52493	-0-	-11429	-0-	52493	2			Y	-0-					-0-
06	61860	X	48629	-0-	-13231	-0-	48629	2			Y	-0-					-0-
07	58590	X	49274	-0-	-9316	-0-	49274	2			Y	-0-					-0-
08	54746	X	48800	-0-	-5946	-0-	48800	2			Y	-0-					-0-
09	50790	X	25847	-0-	-24943	-0-	25847	2			Y	-0-					-0-
10	52483	X	20020	-0-	-32463	-0-	20020	2			Y	-0-					-0-

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

05	51615	X	24778	-0-	-26837	-0-	26	1	24752	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	28697	-0-	-17803	-0-	28	1	28593	2	Y	69	35	1			34
							76	9									
07	31718	X	31718	-0-	-0-	-0-	35	1	31683	2	Y	-0-	33	1			1
08	29605	X	23879	-0-	-5726	-0-	28	1	23851	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	680	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	285	-0-	-800	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
08	1147	X	728	-0-	-419	-0-	728	1			Y	-0-					-0-
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-

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

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

05	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	26902	2	96	9	Y	87	14	1			73
06	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	22257	2			Y	-0-	73	1			-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			Y	-0-					-0-
08	32860	X	24908	-0-	-7952	-0-	24908	2			Y	-0-					-0-
09	28560	X	20225	-0-	-8335	-0-	20225	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	18738	-0-	-8263	-0-	18738	2			Y	-0-					-0-

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

05	15066	X	871	-0-	-14195	-0-	870	2	1	9	Y	1	13	1			1
06	17340	X	328	-0-	-17012	-0-	328	2			Y	-0-					1
07	17918	X	13	-0-	-17905	-0-	1	1	8	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	17918	X	864	-0-	-17054	-0-	1	1	862	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					3
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					4

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

05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	156	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	737	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	321	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	878	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	9371	-0-	-3897	-0-	10	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	6495	-0-	-6345	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	3982	-0-	-4915	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	1939	-0-	-7423	-0-	5	1	1934	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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

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

05	65351	X	65351	-0-	-0-	-0-	65348	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	62100	X	60513	-0-	-1587	-0-	60513	2			Y	-0-					-0-
07	63736	X	60717	-0-	-3019	-0-	60717	2			Y	-0-					-0-
08	65348	X	62564	-0-	-2784	-0-	62527	2	37	4	Y	-0-					-0-
09	63240	X	30732	-0-	-32508	-0-	30732	2			Y	-0-					-0-
10	65348	X	21325	-0-	-44023	-0-	21325	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	63519	X	58619	-0-	-4900	-0-	58616	2	3	4	Y	-0-					-0-
06	61470	X	53544	-0-	-7926	-0-	53544	2			Y	-0-					-0-
07	62620	X	60290	-0-	-2330	-0-	60290	2			Y	-0-					-0-
08	59792	X	59792	-0-	-0-	-0-	59756	2	36	4	Y	-0-					-0-
09	56730	X	24146	-0-	-32584	-0-	24146	2			Y	-0-					-0-
10	60295	X	9637	-0-	-50658	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58900	X	54225	-0-	-4675	-0-	185	1	54040	2	Y	-0-					-0-
06	57000	X	49421	-0-	-7579	-0-	216	1	49205	2	Y	-0-					-0-
07	58900	X	50545	-0-	-8355	-0-	297	1	50248	2	Y	-0-					-0-
08	54219	X	53375	-0-	-844	-0-	319	1	53056	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89071	X	89071	-0-	-0-	-0-	89067	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	106391	X	106391	-0-	-0-	-0-	106391	2			Y	-0-					-0-
07	110850	X	110850	-0-	-0-	-0-	110850	2			Y	-0-					-0-
08	101378	X	101378	-0-	-0-	-0-	101318	2	60	4	Y	-0-					-0-
09	106380	X	53374	-0-	-53006	-0-	53374	2			Y	-0-					-0-
10	110856	X	34204	-0-	-76652	-0-	34204	2			Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 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
05	100409	X	94247	-0-	-6162	-0-	94243	2	4	4	Y	-0-					-0-
06	97170	X	85663	-0-	-11507	-0-	85663	2			Y	-0-					-0-
07	98239	X	89877	-0-	-8362	-0-	89877	2			Y	-0-					-0-
08	94240	X	88761	-0-	-5479	-0-	88708	2	53	4	Y	-0-					-0-
09	91200	X	45955	-0-	-45245	-0-	45955	2			Y	-0-					-0-
10	94240	X	27978	-0-	-66262	-0-	27978	2			Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 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
05	51057	X	41435	-0-	-9622	-0-	41161	2	274	9	Y	249	317	1			203
06	40140	X	39108	-0-	-1032	-0-	38878	2	230	9	Y	209	160	1			252
07	41478	X	40784	-0-	-694	-0-	40541	2	243	9	Y	221	256	1			217
08	41478	X	41044	-0-	-434	-0-	40817	2	227	9	Y	206	227	1			196
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99076	X	81937	-0-	-17139	-0-	81937	2			Y	-0-					-0-
06	95880	X	76042	-0-	-19838	-0-	76042	2			Y	-0-					-0-
07	90148	X	73255	-0-	-16893	-0-	73255	2			Y	-0-					-0-
08	83328	X	78866	-0-	-4462	-0-	78866	2			Y	-0-					-0-
09	79290	X	34025	-0-	-45265	-0-	34025	2			Y	-0-					-0-
10	81933	X	27908	-0-	-54025	-0-	27908	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99386	X	74622	-0-	-24764	-0-	74621	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	96180	X	63330	-0-	-32850	-0-	63330	2			Y	-0-					-0-
07	82894	X	70238	-0-	-12656	-0-	70238	2			Y	-0-					-0-
08	74617	X	67812	-0-	-6805	-0-	67756	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	72210	X	22170	-0-	-50040	-0-	22170	2			Y	-0-					-0-
10	74617	X	15894	-0-	-58723	-0-	15894	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92597	X	84728	-0-	-7869	-0-	84727	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	89610	X	73299	-0-	-16311	-0-	73299	2			Y	-0-					-0-
07	92597	X	77984	-0-	-14613	-0-	77984	2			Y	-0-					-0-
08	84723	X	73861	-0-	-10862	-0-	73800	2	61	4	Y	-0-					-0-
09	81990	X	24086	-0-	-57904	-0-	24086	2			Y	-0-					-0-
10	84723	X	17320	-0-	-67403	-0-	17320	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47461	X	31213	-0-	-16248	-0-	27	1	31186	2	Y	-0-					-0-
06	46650	X	19710	-0-	-26940	-0-	15	1	19691	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	48205	X	16895	-0-	-31310	-0-	15	1	16880	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	48391	X	19318	-0-	-29073	-0-	17	1	19071	2	Y	209	61	1			148
							230	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	22	1	26287	2	Y	-0-					-0-
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	22	1	32075	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	21	1	27021	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	29512	X	29126	-0-	-386	-0-	24	1	29102	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	1491	-0-	-10878	-0-	6	1	1485	2	Y	-0-					-0-
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	14	1	15745	2	Y	-0-					-0-
07	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	22	1	23094	2	Y	-0-					-0-
08	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	22	1	23230	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	18	1	19060	2	Y	-0-					-0-
06	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	16	1	19194	2	Y	83	42	1			41
							91	9									
07	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17	1	17605	2	Y	-0-	39	1			2
08	24707	X	5806	-0-	-18901	-0-	8	1	5798	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	22560	X	2562	-0-	-19998	-0-	5	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29636	X	11010	-0-	-18626	-0-	21	1	10989	2	Y	-0-					-0-
06	28680	X	14330	-0-	-14350	-0-	19	1	14311	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	8072	-0-	-9102	-0-	16	1	8056	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	8111	-0-	-5498	-0-	24	1	8087	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36518	X	28937	-0-	-7581	-0-	100	1	28837	2	N	-0-					-0-
06	35340	X	25968	-0-	-9372	-0-	151	1	25817	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	31520	-0-	-4998	-0-	127	1	31393	2	N	-0-					-0-
08	29796	X	29796	-0-	-0-	-0-	128	1	29637	2	N	-0-					-0-
							31	4									
09	27990	X	16105	-0-	-11885	-0-	105	1	15999	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	31527	X	892	-0-	-30635	-0-	5	1	887	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	8671	-0-	-10828	-0-	25	1	8646	2	Y	-0-					-0-
06	18870	X	3654	-0-	-15216	-0-	23	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	3820	-0-	-2845	-0-	25	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	31	1	8666	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	23568	-0-	-7587	-0-	20	1	23548	2	Y	-0-					-0-
06	30150	X	18917	-0-	-11233	-0-	13	1	18904	2	Y	-0-					-0-
07	31155	X	22934	-0-	-8221	-0-	17	1	22917	2	Y	-0-					-0-
08	23560	X	22430	-0-	-1130	-0-	18	1	22412	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	41	1	18155	2	Y	-0-					-0-
06	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	38	1	15679	2	Y	-0-					-0-
07	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	42	1	17980	2	Y	-0-					-0-
08	27187	X	20673	-0-	-6514	-0-	49	1	20624	2	Y	-0-					-0-
09	25410	X	14718	-0-	-10692	-0-	48	1	14670	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37417	X	15854	-0-	-21563	-0-	262	1	15507	2	Y	77	112	1			119
							85	9									
06	31860	X	18539	-0-	-13321	-0-	344	1	18092	2	Y	94	57	1			156
							103	9									
07	19220	X	18180	-0-	-1040	-0-	220	1	17869	2	Y	83	41	1			198
							91	9									
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	120	1	18458	2	Y	106	60	1			244
							117	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	24393	-0-	-8064	-0-	120	1	24273	2	Y	-0-					11
06	31410	X	21089	-0-	-10321	-0-	109	1	20980	2	Y	-0-					11
07	32457	X	24754	-0-	-7703	-0-	73	1	24681	2	Y	-0-					11
08	29326	X	22095	-0-	-7231	-0-	52	1	22043	2	Y	-0-					11
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

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

05	29202	X	16150	-0-	-13052	-0-	16089	2	61	9	Y	55	65	1			58
06	19200	X	17686	-0-	-1514	-0-	17640	2	46	9	Y	42					100
07	19840	X	17263	-0-	-2577	-0-	1	1	17262	2	Y	-0-	69	1			31
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	1	1	18117	2	Y	-0-	31	1			-0-
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									

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

05	16771	X	10937	-0-	-5834	-0-	300	1	10461	2	Y	160	122	1			205
							176	9									
06	9840	X	8389	-0-	-1451	-0-	154	1	8157	2	Y	71	75	1			201
							78	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	116	1	10067	2	Y	97	86	1			212
							107	9									
08	10943	X	9633	-0-	-1310	-0-	144	1	9381	2	Y	98	73	1			237
							108	9									
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									

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

05	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17044	2	139	9	Y	126					200
06	14250	X	13073	-0-	-1177	-0-	12999	2	74	9	Y	67	142	1			125
07	14725	X	14125	-0-	-600	-0-	14055	2	1	4	Y	63	90	1			98
							69	9									
08	16988	X	15855	-0-	-1133	-0-	15775	2	80	9	Y	73	67	1			104
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									

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

05	41540	X	37268	-0-	-4272	-0-	37268	2			Y	-0-					-0-
06	45570	X	25711	-0-	-19859	-0-	25711	2			Y	-0-					-0-
07	47089	X	14041	-0-	-33048	-0-	14041	2			Y	-0-					-0-
08	45508	X	31562	-0-	-13946	-0-	31562	2			Y	-0-					-0-
09	43260	X	21976	-0-	-21284	-0-	21976	2			Y	-0-					-0-
10	37262	X	20209	-0-	-17053	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	20429	X	17765	-0-	-2664	-0-	17742	2	10	4	Y	12	14	1			16
							13	9									
06	18690	X	16201	-0-	-2489	-0-	16181	2	11	4	Y	8	3	1			21
							9	9									
07	19313	X	16428	-0-	-2885	-0-	16392	2	28	4	Y	7	15	1			13
							8	9									
08	19313	X	17445	-0-	-1868	-0-	17405	2	32	4	Y	7	12	1			8
							8	9									
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-	1	1	1	7	11

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

05	36859	X	32612	-0-	-4247	-0-	123	1	32489	2	N	-0-	7	1			-0-
06	35670	X	30558	-0-	-5112	-0-	183	1	30375	2	N	-0-					-0-
07	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	152	1	37598	2	N	-0-					-0-
08	32612	X	31892	-0-	-720	-0-	130	1	31731	2	N	-0-					-0-
							31	4									
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-

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

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

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

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	39494	X	33145	-0-	-6349	-0-	2	1	33078	2	Y	59	71	1			36
							65	9									
06	38220	X	34909	-0-	-3311	-0-	2	1	34903	2	Y	4	38	1			2
							4	9									
07	39494	X	31468	-0-	-8026	-0-	6	1	31412	2	Y	45	13	1			34
							50	9									
08	37231	X	31864	-0-	-5367	-0-	2	1	31687	2	Y	159	115	1			78
							175	9									
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									

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
05	10943	X	9805	-0-	-1138	-0-	1	1	9497	2	Y	279	159	1			170
							307	9									
06	10590	X	6529	-0-	-4061	-0-	1	1	6320	2	Y	189	265	1			94
							208	9									
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	5	1	14272	2	Y	107	120	1			81
							118	9									
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	2	1	16290	2	Y	48	105	1			24
							53	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	39556	X	29493	-0-	-10063	-0-	22 1		29471	2	Y	-0-					-0-
06	32280	X	32054	-0-	-226	-0-	24 1		32030	2	Y	-0-					-0-
07	32254	X	32254	-0-	-0-	-0-	25 1		32229	2	Y	-0-					-0-
08	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	26 1		32452	2	Y	-0-					-0-
							11 4										
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12540	-0-	-3549	-0-	3	1	12514	2	Y	21	36	1			13
							23	9									
06	15570	X	9080	-0-	-6490	-0-	4	1	9041	2	Y	32	29	1			16
							35	9									
07	16089	X	6871	-0-	-9218	-0-	9	1	6840	2	Y	20	21	1			15
							22	9									
08	12555	X	4462	-0-	-8093	-0-	3	1	4450	2	Y	8	19	1			4
							9	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	24	49	1			15
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	20	25	1			10
07	4185	X	2752	-0-	-1433	-0-	5	1	2734	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	87	53	1			43
							96	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40796	X	26066	-0-	-14730	-0-	26038	2	28	9	N	25					253
06	32310	X	23737	-0-	-8573	-0-	23733	2	4	9	N	4					257
07	29760	X	26403	-0-	-3357	-0-	26394	2	9	9	N	8					265
08	27373	X	23046	-0-	-4327	-0-	23020	2	26	9	N	24					289
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105209	X	105209	-0-	-0-	-0-	105134	2	75	9	Y	68	58	1			30
06	105578	X	105578	-0-	-0-	-0-	105475	2	103	9	Y	94	86	1			38
07	98609	X	98609	-0-	-0-	-0-	97934	2	675	9	Y	614	369	1			283
08	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	99592	2	237	9	Y	215	439	1			59
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

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
05	95928	X	95928	-0-	-0-	-0-	95099	2	829	9	Y	754	465	1			330
06	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	82506	2	107	9	Y	97	388	1			39
07	81755	X	81755	-0-	-0-	-0-	81674	2	81	9	Y	74	79	1			34
08	94587	X	94587	-0-	-0-	-0-	94559	2	28	9	Y	25	52	1			7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100335	X	100335	-0-	-0-	-0-	100289	2	46	9	Y	42	47	1			18
06	102353	X	102353	-0-	-0-	-0-	102292	2	61	9	Y	55	51	1			22
07	96819	X	96819	-0-	-0-	-0-	96761	2	58	9	Y	53	51	1			24
08	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	89318	2	77	9	Y	70	75	1			19
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

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
05	38223	X	29008	-0-	-9215	-0-	28963	2	45	9	N	41					308
06	34020	X	27939	-0-	-6081	-0-	27919	2	20	9	N	18					326
07	31558	X	28834	-0-	-2724	-0-	28776	2	58	9	N	53					379
08	29047	X	28254	-0-	-793	-0-	28221	2	33	9	N	30	301	1			108
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	57939	X	46553	-0-	-11386	-0-	46475	2	78	9	Y	71	82	1			31
06	57360	X	51991	-0-	-5369	-0-	51870	2	121	9	Y	110	97	1			44
07	59272	X	49374	-0-	-9898	-0-	49271	2	103	9	Y	94	95	1			43
08	59272	X	51104	-0-	-8168	-0-	51016	2	88	9	Y	80	101	1			22
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	5	34	1	3
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	2	4	1	1
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1	1	1423	2	Y	79	21	1	59
							87	9							
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1848	2	Y	-0-	59	1	-0-
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-

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

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

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

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

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

05	47678	X	46286	-0-	-1392	-0-	46018	2	268	9	Y	244	310	1	199
06	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	43512	2	224	9	Y	204	157	1	246
07	44547	X	44105	-0-	-442	-0-	43863	2	242	9	Y	220	250	1	216
08	46283	X	43940	-0-	-2343	-0-	43709	2	231	9	Y	210	227	1	199
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

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

05	38967	X	31460	-0-	-7507	-0-	31372	2	88	9	Y	80	119	1	65
06	34830	X	30032	-0-	-4798	-0-	29978	2	54	9	Y	49	52	1	62
07	32178	X	27468	-0-	-4710	-0-	27416	2	52	9	Y	47	63	1	46
08	31465	X	28576	-0-	-2889	-0-	28523	2	53	9	Y	48	49	1	45
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	51270	-0-	-7692	-0-	37	1	51105	2	Y	116	158	1			41
							128	9									
06	58260	X	48447	-0-	-9813	-0-	36	1	48205	2	Y	187	121	1			107
							206	9									
07	60202	X	50111	-0-	-10091	-0-	38	1	49917	2	Y	142	175	1			74
							156	9									
08	60202	X	52927	-0-	-7275	-0-	41	1	52776	2	Y	100	127	1			47
							110	9									
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									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	3100	N	30368	-0-	27268	27268	69	1	30299	2	Y	-0-					115
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	19662	-0-	16562	39313	62	1	19600	2	Y	-0-					-0-
06	59289	X	19976	-0-	-39313	-0-	60	1	19916	2	Y	-0-					-0-
07	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	78	1	24491	2	Y	-0-					-0-
08	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	57	1	21361	2	Y	-0-					-0-
09	20430	X	10000	-0-	-10430	-0-	49	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	64170	X	45419	-0-	-18751	-0-	78	1	45341	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	42962	-0-	-19138	-0-	72	1	42890	2	Y	-0-					-0-
07	53599	X	45410	-0-	-8189	-0-	97	1	45313	2	Y	-0-					-0-
08	47585	X	42302	-0-	-5283	-0-	71	1	42231	2	Y	-0-					-0-
09	43950	X	20224	-0-	-23726	-0-	60	1	20164	2	Y	-0-					-0-
10	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	8215	X	7342	-0-	-873	-0-	7165	2	5	4	Y	156	195	1			212
							172	9									
06	7950	X	7457	-0-	-493	-0-	7331	2	6	4	Y	109	55	1			266
							120	9									
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8536	2	17	4	Y	108	190	1			184
							119	9									
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9727	2	20	4	Y	89	165	1			108
							98	9									
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-	12	1	13	7	144

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

05	11160	X	8062	-0-	-3098	-0-	7942	2	4	4	Y	105	127	1			131
							116	9									
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7894	2	5	4	Y	114	26	1			219
							125	9									
07	7843	X	7314	-0-	-529	-0-	7232	2	12	4	Y	64	139	1			144
							70	9									
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9517	2	17	4	Y	120	133	1			131
							132	9									
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-	16	1	17	7	133

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

05	57307	X	57307	-0-	-0-	-0-	119	1	57188	2	N	-0-					-0-
06	54390	X	54296	-0-	-94	-0-	108	1	54188	2	N	-0-					-0-
07	56203	X	54656	-0-	-1547	-0-	105	1	54551	2	N	-0-					-0-
08	57319	X	52088	-0-	-5231	-0-	19	1	52069	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57660	X	44591	-0-	-13069	-0-	24 234	1 9	44333	2	Y	213	284	1			75
06	47640	X	44302	-0-	-3338	-0-	22 319	1 9	43961	2	Y	290	199	1			166
07	49575	X	49575	-0-	-0-	-0-	24 238	1 9	49313	2	Y	216	270	1			112
08	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	20 165	1 9	49801	2	Y	150	192	1			70
09	44310	X	41534	-0-	-2776	-0-	28 124	1 9	41382	2	Y	113	125	1			58
10	49569	X	40756	-0-	-8813	-0-	48 228	1 9	40480	2	Y	207	154	1			111

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		2969	-0-	2969	2969	4	1	2965	2	Y	-0-					-0-

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

05	48732	X	28261	-0-	-20471	-0-	15	1	28246	2	Y	-0-					-0-
06	41640	X	27673	-0-	-13967	-0-	14	1	27659	2	Y	-0-					-0-
07	34472	X	28575	-0-	-5897	-0-	14	1	28561	2	Y	-0-					-0-
08	30256	X	26104	-0-	-4152	-0-	15	1	26089	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	38378	X	34113	-0-	-4265	-0-	18 61	1 9	34034	2	Y	55	79	1			19
06	36720	X	30525	-0-	-6195	-0-	15 81	1 9	30429	2	Y	74	51	1			42
07	37944	X	29509	-0-	-8435	-0-	14 57	1 9	29438	2	Y	52	67	1			27
08	35340	X	26788	-0-	-8552	-0-	14 26	1 9	26748	2	Y	24	40	1			11
09	33000	X	24852	-0-	-8148	-0-	21 26	1 9	24805	2	Y	24	23	1			12
10	34100	X	29104	-0-	-4996	-0-	44 41	1 9	29019	2	Y	37	29	1			20

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35340	X	27858	-0-	-7482	-0-	15	1	27843	2	Y	-0-					-0-
06	33330	X	28766	-0-	-4564	-0-	15	1	28751	2	Y	-0-					-0-
07	31465	X	29070	-0-	-2395	-0-	18	1	29052	2	Y	-0-					-0-
08	30132	X	27326	-0-	-2806	-0-	23	1	27303	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

05	50158	X	44562	-0-	-5596	-0-	44562	2			Y	-0-	30	1			-0-
06	48540	X	41957	-0-	-6583	-0-	41957	2			Y	-0-					-0-
07	49073	X	40145	-0-	-8928	-0-	40145	2			Y	-0-					-0-
08	47492	X	43825	-0-	-3667	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
09	43110	X	22067	-0-	-21043	-0-	22067	2			Y	-0-					-0-
10	44547	X	26571	-0-	-17976	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-

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

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

05	33697	X	23697	-0-	-10000	-0-	15	1	23651	2	Y	28	33	1			10
							31	9									
06	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	12	1	22840	2	Y	31	23	1			18
							34	9									
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	13	1	24152	2	Y	27	31	1			14
							30	9									
08	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	10	1	22094	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
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									

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

05	125891	X	15587	-0-	-110304	-0-	15586	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	121830	X	104454	-0-	-17376	-0-	104453	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	125891	X	120443	-0-	-5448	-0-	120443	2			Y	-0-					-0-
08	113985	X	113985	-0-	-0-	-0-	113497	2	488	4	Y	-0-					-0-
09	104460	X	71458	-0-	-33002	-0-	71458	2			Y	-0-					-0-
10	120435	X	22727	-0-	-97708	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-

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

05	67177	X	62261	-0-	-4916	-0-	62260	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	65010	X	61089	-0-	-3921	-0-	61088	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67177	X	65798	-0-	-1379	-0-	65798	2			Y	-0-					-0-
08	62248	X	60740	-0-	-1508	-0-	60480	2	260	4	Y	-0-					-0-
09	61080	X	34468	-0-	-26612	-0-	34468	2			Y	-0-					-0-
10	65813	X	13220	-0-	-52593	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	17415	-0-	-131	-0-	299	1	17013	2	Y	94	137	1			133
							103	9									
06	16980	X	16758	-0-	-222	-0-	264	1	16416	2	Y	71	57	1			147
							78	9									
07	17546	X	15403	-0-	-2143	-0-	162	1	15163	2	Y	71	51	1			167
							78	9									
08	20429	X	16453	-0-	-3976	-0-	311	1	16043	2	Y	90	55	1			202
							99	9									
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

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
05	29419	X	25495	-0-	-3924	-0-	25405	2	90	9	Y	82					233
06	25230	X	22186	-0-	-3044	-0-	22059	2	127	9	Y	115	195	1			153
07	25513	X	25428	-0-	-85	-0-	25310	2	1	4	Y	106	93	1			166
							117	9									
08	25482	X	23642	-0-	-1840	-0-	23530	2	112	9	Y	102	115	1			153
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									

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
05	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	31805	2	41	9	Y	37	72	1			31
06	24540	X	23151	-0-	-1389	-0-	23092	2	59	9	Y	54	58	1			27
07	25358	X	13277	-0-	-12081	-0-	13277	2			Y	-0-	26	1			1
08	38595	X	35611	-0-	-2984	-0-	35604	2	7	9	Y	6	3	1			4
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-

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
05	51150	X	34310	-0-	-16840	-0-	18	1	34292	2	Y	-0-					-0-
06	49500	X	36945	-0-	-12555	-0-	19	1	36926	2	Y	-0-					-0-
07	46221	X	37318	-0-	-8903	-0-	18	1	37300	2	Y	-0-					-0-
08	43896	X	35997	-0-	-7899	-0-	16	1	35981	2	Y	-0-					-0-
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-

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
05	34199	X	34199	-0-	-0-	-0-	34199	2			Y	-0-					-0-
06	32850	X	28550	-0-	-4300	-0-	28550	2			Y	-0-					-0-
07	33945	X	17600	-0-	-16345	-0-	17600	2			Y	-0-					-0-
08	44485	X	34512	-0-	-9973	-0-	34512	2			Y	-0-					-0-
09	35070	X	25465	-0-	-9605	-0-	25465	2			Y	-0-					-0-
10	34193	X	15057	-0-	-19136	-0-	15057	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
05	35650	X	32356	-0-	-3294	-0-	32356	2			Y	-0-					-0-
06	34500	X	21913	-0-	-12587	-0-	21913	2			Y	-0-					-0-
07	35650	X	13391	-0-	-22259	-0-	13391	2			Y	-0-					-0-
08	40393	X	26805	-0-	-13588	-0-	26805	2			Y	-0-					-0-
09	39090	X	17606	-0-	-21484	-0-	17606	2			Y	-0-					-0-
10	32364	X	1067	-0-	-31297	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	65100	X	34693	-0-	-30407	-0-	34693	2			Y	-0-					-0-
06	54300	X	26981	-0-	-27319	-0-	26941	2	40	9	Y	36	18	1			18
07	47306	X	16749	-0-	-30557	-0-	16749	2			Y	-0-	17	1			1
08	44299	X	27111	-0-	-17188	-0-	27111	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	42510	X	19229	-0-	-23281	-0-	19229	2			Y	-0-					-0-
10	34689	X	9722	-0-	-24967	-0-	9722	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
05	47213	X	39082	-0-	-8131	-0-	39082	2			Y	-0-					-0-
06	34320	X	25241	-0-	-9079	-0-	25241	2			Y	-0-					-0-
07	32364	X	14216	-0-	-18148	-0-	14216	2			Y	-0-					-0-
08	39091	X	27810	-0-	-11281	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
09	37830	X	857	-0-	-36973	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-					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
05	79484	X	-0-	-0-	-79484	-0-					Y	-0-					50
06	106989	X	106989	-0-	-0-	-0-	1	1	106778	2	Y	191	179	1			62
							210	9									
07	84089	X	84089	-0-	-0-	-0-	84066	2	23	9	Y	21	65	1			18
08	80504	X	80504	-0-	-0-	-0-	80492	2	12	9	Y	11	13	1			16
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

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
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	Y	9					38
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3	34	1			7
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	9	6	1			10
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	6	1			4
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65999	X	61701	-0-	-4298	-0-	61701	2			Y	-0-					-0-
06	63870	X	57901	-0-	-5969	-0-	57901	2			Y	-0-					-0-
07	65999	X	53270	-0-	-12729	-0-	53270	2			Y	-0-					-0-
08	63860	X	59678	-0-	-4182	-0-	59678	2			Y	-0-					-0-
09	59700	X	34146	-0-	-25554	-0-	34146	2			Y	-0-					-0-
10	61690	X	25137	-0-	-36553	-0-	25137	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
05	59489	X	58397	-0-	-1092	-0-	58115	2	282	9	Y	256	281	1			112
06	56550	X	55915	-0-	-635	-0-	55532	2	383	9	Y	348	320	1			140
07	57815	X	55441	-0-	-2374	-0-	55115	2	326	9	Y	296	300	1			136
08	58404	X	55386	-0-	-3018	-0-	55087	2	299	9	Y	272	333	1			75
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

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

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
05	34193	X	31825	-0-	-2368	-0-	31625	2	200	9	Y	182	108	1			153
06	35040	X	23865	-0-	-11175	-0-	23789	2	76	9	Y	69	188	1			34
07	36208	X	13277	-0-	-22931	-0-	13277	2			Y	-0-	33	1			1
08	36208	X	25331	-0-	-10877	-0-	25331	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	34020	X	15877	-0-	-18143	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-
10	31837	X	12156	-0-	-19681	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56389	X	45333	-0-	-11056	-0-	45250	2	83	9	Y	75	90	1			33
06	43950	X	42153	-0-	-1797	-0-	42040	2	113	9	Y	103	94	1			42
07	45291	X	41203	-0-	-4088	-0-	41108	2	95	9	Y	86	88	1			40
08	45322	X	42077	-0-	-3245	-0-	41994	2	83	9	Y	75	94	1			21
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

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
05	66619	X	31804	-0-	-34815	-0-	31790	2	14	9	Y	13	2	1			11
06	54570	X	23405	-0-	-31165	-0-	23405	2			Y	-0-	11	1			-0-
07	41912	X	13715	-0-	-28197	-0-	13715	2			Y	-0-					-0-
08	39835	X	31041	-0-	-8794	-0-	31041	2			Y	-0-					-0-
09	38550	X	22855	-0-	-15695	-0-	22855	2			Y	-0-					-0-
10	31806	X	20911	-0-	-10895	-0-	20911	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
05	42470	X	35841	-0-	-6629	-0-	35807	2	34	9	Y	31	5	1			26
06	41100	X	25303	-0-	-15797	-0-	25303	2			Y	-0-	26	1			-0-
07	42470	X	14252	-0-	-28218	-0-	14252	2			Y	-0-					-0-
08	43493	X	26460	-0-	-17033	-0-	26460	2			Y	-0-					-0-
09	42090	X	21278	-0-	-20812	-0-	21278	2			Y	-0-					-0-
10	35836	X	19211	-0-	-16625	-0-	19211	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
05	77469	X	68881	-0-	-8588	-0-	68881	2			Y	-0-					-0-
06	73980	X	63172	-0-	-10808	-0-	63172	2			Y	-0-					-0-
07	71331	X	61892	-0-	-9439	-0-	61892	2			Y	-0-					-0-
08	71145	X	65782	-0-	-5363	-0-	65782	2			Y	-0-					-0-
09	66660	X	42727	-0-	-23933	-0-	42727	2			Y	-0-					-0-
10	68882	X	33107	-0-	-35775	-0-	33107	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34379	X	32724	-0-	-1655	-0-	32678	2	46	9	Y	42	104	1			35
06	33270	X	25557	-0-	-7713	-0-	25557	2			Y	-0-	35	1			-0-
07	34379	X	17147	-0-	-17232	-0-	17147	2			Y	-0-					-0-
08	41850	X	36189	-0-	-5661	-0-	35955	2	234	9	Y	213	62	1			151
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-

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
05	47182	X	40193	-0-	-6989	-0-	288	1	39905	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	36031	-0-	-9629	-0-	274	1	35757	2	N	-0-					-0-
07	45384	X	37299	-0-	-8085	-0-	280	1	37019	2	N	-0-					-0-
08	43648	X	37412	-0-	-6236	-0-	287	1	37125	2	N	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	60419	X	36758	-0-	-23661	-0-	36702	2	56	9	Y	51	59	1			22
06	37470	X	34093	-0-	-3377	-0-	34017	2	76	9	Y	69	63	1			28
07	37634	X	34118	-0-	-3516	-0-	34049	2	69	9	Y	63	62	1			29
08	37634	X	35910	-0-	-1724	-0-	35477	2	433	9	Y	394	315	1			108
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

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

05	230774	X	230774	-0-	-0-	-0-	230774	3			N	-0-					2
06	219148	X	219148	-0-	-0-	-0-	219148	3			N	-0-					2
07	224574	X	224574	-0-	-0-	-0-	224574	3			N	-0-					2
08	230764	X	220040	-0-	-10724	-0-	220040	3			N	-0-					2
09	223320	X	114858	-0-	-108462	-0-	114858	3			N	-0-					2
10	230764	X	5278	-0-	-225486	-0-	5278	3			N	-0-					2

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

05	49197	X	44888	-0-	-4309	-0-	33	1	44752	2	N	94	120	1			33
							103	9									
06	47610	X	42956	-0-	-4654	-0-	32	1	42764	2	N	145	95	1			83
							160	9									
07	46593	X	44265	-0-	-2328	-0-	34	1	44106	2	N	114	138	1			59
							125	9									
08	45446	X	42270	-0-	-3176	-0-	33	1	42160	2	N	70	96	1			33
							77	9									
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									

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

05	79019	X	56301	-0-	-22718	-0-	41	1	56260	2	Y	-0-					-0-
06	76470	X	53397	-0-	-23073	-0-	40	1	53357	2	Y	-0-					-0-
07	65441	X	53256	-0-	-12185	-0-	41	1	53215	2	Y	-0-					-0-
08	59024	X	49494	-0-	-9530	-0-	39	1	49453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

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

05	90086	X	65651	-0-	-24435	-0-	48	1	65603	2	Y	-0-					-0-
06	87180	X	60579	-0-	-26601	-0-	45	1	60534	2	Y	-0-					-0-
07	77779	X	59932	-0-	-17847	-0-	46	1	59886	2	Y	-0-					-0-
08	70556	X	57189	-0-	-13367	-0-	45	1	57144	2	Y	-0-					-0-
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-

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

05	299770	X	298009	-0-	-1761	-0-	298009	3			N	-0-					271
06	290100	X	281292	-0-	-8808	-0-	281292	3			N	-0-					271
07	299770	X	279476	-0-	-20294	-0-	279476	3			N	-0-					271
08	321315	X	268441	-0-	-52874	-0-	268441	3			N	-0-					271
09	288420	X	143404	-0-	-145016	-0-	143404	3			N	-0-					271
10	298003	X	16320	-0-	-281683	-0-	16320	3			N	-0-					271

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	41168	X	40428	-0-	-740	-0-	29 84	1 9	40315	2	Y	76	97	1			27
06	40290	X	39108	-0-	-1182	-0-	29 129	1 9	38950	2	Y	117	77	1			67
07	41788	X	39772	-0-	-2016	-0-	30 96	1 9	39646	2	Y	87	109	1			45
08	41788	X	38295	-0-	-3493	-0-	30 80	1 9	38185	2	Y	73	84	1			34
09	40440	X	34205	-0-	-6235	-0-	33 69	1 9	34103	2	Y	63	65	1			32
10	40424	X	23900	-0-	-16524	-0-	34 292	1 9	23574	2	Y	265	155	1			142

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

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	316417 X	-0-	-0-	-316417	-0-					Y	-0-					137
06	336354 X	336354	-0-	-0-	-0-	335492	2	862	9	Y	784	685	1			236
07	316417 X	298076	-0-	-18341	-0-	298020	2	56	9	Y	51	244	1			43
08	287403 X	287403	-0-	-0-	-0-	287372	2	31	9	Y	28	31	1			40
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

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

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

05	382230 X	-0-	-0-	-382230	-0-					Y	-0-					17
06	420786 X	420786	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	420776	2	Y	8	19	1			6
07	497135 X	497135	-0-	-0-	-0-	496887	2	248	9	Y	225	40	1			191
08	474886 X	474886	-0-	-0-	-0-	474655	2	231	9	Y	210	136	1			265
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

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

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

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

05	161324 X	90080	-0-	-71244	-0-	90080	4			N	-0-					-0-
06	156120 X	5010	-0-	-151110	-0-	5010	4			N	-0-					-0-
07	161324 X	9509	-0-	-151815	-0-	909	3	8600	4	N	-0-					-0-
08	161324 X	2049	-0-	-159275	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	156120 X	70485	-0-	-85635	-0-	15399	3	55086	4	N	-0-					-0-
10	90086 X	NO RPT	-0-	-90086	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

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

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

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

05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					152

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

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

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

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

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

05	3100	N	10637	-0-	7537		19985	10637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9775	-0-	6775		26760	9775	3			N	-0-					-0-
07	35452	X	8692	-0-	-26760		-0-	8692	3			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-		-0-	9275	3			N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-		-0-	6705	3			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-		-0-	8471	3			N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1487	3	22	9	N	20					189
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1242	3	21	9	N	19	178	1			30
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1253	3	22	9	N	20					50
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2687	3	394	9	N	358	351	1			275
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3757	3	451	9	N	410	549	1			136
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	1919	3	282	9	N	256	182	1			210
08	3069	X	2164	-0-	-905	-0-	1899	3	265	9	N	241	178	1			273
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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					208
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	193	1			81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	182	1			93
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					152

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
05	DLQ G-10		354	-0-	354	375	2 329	2 9	23	4	Y	299	332	1			385
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					385
07	398	N	23	-0-	-375	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89760	X	6916	-0-	-82844	-0-	6779 103	2 9	34	4	Y	94	803	1			177
06	33750	X	-0-	-0-	-33750	-0-					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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	3	202	9	Y	184	173	1			238
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	29	3	219	9	Y	199					437
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	34	3	101	9	Y	92	344	1			185
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	32	3	175	9	Y	159	173	1			171
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	611	-0-	-71	-0-	298	1	313	3	N	-0-					-0-
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	298	1	333	3	N	-0-					-0-
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	298	1	392	3	N	-0-					-0-
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	298	1	363	3	N	-0-					-0-
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-

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

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					7
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					7
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	3	1	9	Y	1					8
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8
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

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

05	527	X	385	-0-	-142	-0-	381	3	4	9	Y	4					14
06	510	X	187	-0-	-323	-0-	186	3	1	9	Y	1					15
07	496	X	139	-0-	-357	-0-	139	3			Y	-0-					15
08	496	X	35	-0-	-461	-0-	34	3	1	9	Y	1					16
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

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

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	Y	12					42
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	51	3	2	9	Y	2					44
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					45
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					46
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

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

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	3	11	9	Y	10					35
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	3	1	9	Y	1					36
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	7	3	2	9	Y	2					38
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					40
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

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

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	3	8	9	Y	7					25
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	80	3	1	9	Y	1					26
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	60	3	1	9	Y	1					27
08	186	N	16	-0-	-170	-0-	14	3	2	9	Y	2					29
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

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
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					28
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	2990	2			N	-0-					28
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					28
08	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					28
09	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	2			N	-0-					28
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					153
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					153
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					153
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					153
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					153
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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
05	DLQ G-10		44	-0-	44	388	44	3			Y	-0-					-0-
06	429	R	41	-0-	-388	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	124	#	39	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	#	46	-0-	-74	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	775	#	68	-0-	-707	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	750	#	39	-0-	-711	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	775	#	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	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

05	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					56
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					61
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					61
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	N	10					71
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

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

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

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

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

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

05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3796	3	113	9	N	103	195	1		112
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3699	3	110	9	N	100				212
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3836	3	121	9	N	110	184	1	1 8	137
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3817	3	107	9	N	97				234
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

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

05	930	N	295	-0-	-635	-0-	295	3			N	-0-				189
06	900	N	108	-0-	-792	-0-	108	3			N	-0-				189
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				189
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				189
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				189
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				189

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

05	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1820	3	29	9	N	26	24	8		118
06	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	3			N	-0-				118
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-				118
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				118
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

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

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	3	1	9	N	1				162
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4				166
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	N	5				171
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1				172
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

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

05	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1002	3	76	9	N	69							287
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	N	1	181	1					107
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6							113
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	N	21							134
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-							134
10	3100 N	3833	-0-	733	733	3779	3	54	9	N	49							183

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					457
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	601	1			72
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					133
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					155
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	27	2	33	9	N	30					307
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	23	2	3	9	N	3					310
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					313
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	33	2	12	9	N	11	195	1			129
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

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

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

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

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

05	3100	N	2336	-0-	-764	4467	31	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2257	-0-	-743	3724	30	1	2227	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2313	-0-	-787	2937	31	1	2282	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2312	-0-	-788	2149	31	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	1403	30	1	2224	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1403					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

05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					46
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					46
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					46
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					46
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

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

05	14B2	EXT	12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5365	-0-	5365	17632	5365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		5427	-0-	5427	23059	5427	3			N	-0-					-0-
08	25235	X	2176	-0-	-23059	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					132
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					132
08	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	3	1	9	N	1					133
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

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					74
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					74
08	3100	N	13066	-0-	9966	9966	13066	3			N	-0-					74
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

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
05	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					101
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					101
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					101
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					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
05	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	2421	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	2464	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6140	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4920	3	2	4	Y	7	5	1			6
							8	9									
*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

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
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					119
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					119
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					119
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					119
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					119
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					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
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					40
06	1470	X	1378	-0-	-92	-0-	1372	3	6	9	N	5					45
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					45
08	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	1503	3	33	9	N	30					75
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					75
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	3			N	-0-					75

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
05	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	3			N	-0-					201
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					201
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3043	3	3	9	N	3					204
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					204
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	N	1699	-0-	-431	-0-	1688	3	11	9	N	10					549
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17					566
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1706	3	6	9	N	5					571
*02	1596	N	1493	-0-	-103	-0-	1493	3			N	-0-					571
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					574
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	3	3	9	N	3					577
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					577
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					577
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					577
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					577
*09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-	162	1			415
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					415

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

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

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

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
10	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

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	13	-0-	-3	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			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
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			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
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	181	1			24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	188	1			103
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	252	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1			38

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4557	X	4524	-0-	-33	-0-	4524	2			Y	-0-					34
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4028	2	20	9	Y	18					52
07	4557	X	4532	-0-	-25	-0-	4474	2	58	9	Y	53	47	1			58
08	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	3605	2			Y	-0-					58
09	4380	X	3917	-0-	-463	-0-	3917	2			Y	-0-					58
10	4526	X	2209	-0-	-2317	-0-	2209	2			Y	-0-					58

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
05	3007	X	1611	-0-	-1396	-0-	1611	2			Y	-0-					23
06	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	2263	2	20	9	Y	18					41
07	2914	X	1940	-0-	-974	-0-	1925	2	15	9	Y	14	26	1			29
08	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	1589	2			Y	-0-					29
09	2520	X	1191	-0-	-1329	-0-	1191	2			Y	-0-					29
10	2356	X	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			Y	-0-					29

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1917	3	1	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	Y	12	8	1			12
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2004	3	1	4	Y	5	13	1			4
							6	9									
08	1922	X	1620	-0-	-302	-0-	1618	3	2	9	Y	2	4	1			2
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

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
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-					-0-
	HILL UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 050619	COMPL. DATE 02/04/1971					TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	WATSON, L. A. ET AL B				WELL #: 1 U	RRCID -> 052064	COMPL. DATE 03/01/1972					TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MCDONALD, MYRTLE ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 053304	COMPL. DATE 08/16/1972					TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A			
05	6417	X	6178	-0-	-239	-0-	6173	3	3	4	Y	2	9	1			9
							2	9									
06	5970	X	5468	-0-	-502	-0-	5454	3	1	4	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6568	3	1	4	Y	6	13	1			5
							7	9									
*08	6355	X	5672	-0-	-683	-0-	5658	3	1	4	Y	12	7	1			10
							13	9									
*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
	CAMPBELL ESTATE ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 054150	COMPL. DATE 12/20/1972					TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A			
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2337	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
*08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
*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
	DOBBINS, W. T.				WELL #: 1 U	RRCID -> 055906	COMPL. DATE 04/28/1973					TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A			
05	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	2			Y	-0-					100
06	26700	X	21650	-0-	-5050	-0-	21647	2	3	9	Y	3					103
07	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27681	2	21	9	Y	19					122
08	30721	X	21218	-0-	-9503	-0-	21138	2	80	9	Y	73	99	1			96
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

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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					5
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11					16
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	304	2	58	9	Y	53					69
*08	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					69
*09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			Y	-0-					69
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					69

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2			Y	-0-					64
06	7410	X	5709	-0-	-1701	-0-	5689	2	20	9	Y	18					82
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7767	2	19	9	Y	17	49	1			50
08	7564	X	5951	-0-	-1613	-0-	5951	2			Y	-0-					50
09	7320	X	7140	-0-	-180	-0-	7140	2			Y	-0-					50
10	7564	X	4913	-0-	-2651	-0-	4913	2			Y	-0-					50

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		9949	-0-	9949	9949	591	1	9358	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9949					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9714	-0-	-1322	-0-	9710	3	4	9	Y	4					113
06	9540	X	8542	-0-	-998	-0-	8513	3	29	9	Y	26					139
07	9858	X	9758	-0-	-100	-0-	9730	3	28	9	Y	25					164
08	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	6843	3	2	9	Y	2					166
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	11663	-0-	-28327	-0-	11656	3	7	4	Y	-0-	9	1			8
06	24930	X	23642	-0-	-1288	-0-	23623	3	6	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	35016	3	9	4	Y	41	20	1			33
							45	9									
*08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14727	3	4	4	Y	4	34	1			3
							4	9									
*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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					140
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					140
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					140
04	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					140
05	2077	X	594	-0-	-1483	-0-	594	3			N	-0-					140
06	2010	X	131	-0-	-1879	-0-	131	3			N	-0-					140
07	2077	X	456	-0-	-1621	-0-	456	3			N	-0-					140
08	651	X	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					140
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					140
10	589	X	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					140

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

05	7161	X	7016	-0-	-145	-0-	7016	2			Y	-0-					29
06	6930	X	6202	-0-	-728	-0-	6182	2	20	9	Y	18					47
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7512	2	15	9	Y	14	30	1			31
08	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	6294	2			Y	-0-					31
09	6810	X	5964	-0-	-846	-0-	5964	2			Y	-0-					31
10	7533	X	4367	-0-	-3166	-0-	4367	2			Y	-0-					31

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

05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6485	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6208	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6426	3	2	4	Y	23	17	1			18
							25	9									
*08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6515	3	1	4	Y	6	19	1			5
							7	9									
*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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					168
06	7950	X	497	-0-	-7453	-0-	497	2			N	-0-					168
07	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					168
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					180
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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8398	-0-	-251	-0-	8393	3	4	4	Y	1	10	1			10
							1	9									
06	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7223	3	2	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8784	3	2	4	Y	10	14	1			8
							11	9									
08	8649	X	6897	-0-	-1752	-0-	6892	3	2	4	Y	3	8	1			3
							3	9									
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

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

05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					25
06	3270	X	1048	-0-	-2222	-0-	1029	2	19	9	Y	17					42
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2845	2	18	9	Y	16	30	1			28
08	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					28
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			Y	-0-					28
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	1738	2			Y	-0-					28

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

05	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	3399	3	2	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	4230	X	2172	-0-	-2058	-0-	2163	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	2	4	Y	18	12	1			14
							20	9									
*08	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5132	3	1	4	Y	7	15	1			6
							8	9									
*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

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

05	17019	X	2040	-0-	-14979	-0-	2040	2			Y	-0-					94
06	24990	X	8399	-0-	-16591	-0-	8395	2	4	9	Y	4					98
07	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	26393	2	15	9	Y	14					112
08	25451	X	17200	-0-	-8251	-0-	17146	2	54	9	Y	49	85	1			76
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

COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					57
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	3			Y	-0-					57
07	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		19587	-0-	19587	19587	19587	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		16171	-0-	16171	35758	16106	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	51676	X	15918	-0-	-35758	-0-	15875	3	43	9	Y	39					39

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			Y	-0-					299
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	5675	2	12	9	Y	11					310
*07	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					310
*08	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	5829	2			Y	-0-					310
*09	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2			Y	-0-					310
*10	6014	X	3579	-0-	-2435	-0-	3579	2			Y	-0-					310

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					49
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					49
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					49
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					49
*03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					49
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					49
*05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					49
*06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					49
*07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					49
*08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					49
*09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					49
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					49

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-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

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	3413	3			N	-0-				69
06	3420	X	2797	-0-	-623	-0-	2797	3			N	-0-				69
07	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2893	3			N	-0-				69
08	3534	X	2661	-0-	-873	-0-	2661	3			N	-0-				69
09	3300	X	938	-0-	-2362	-0-	938	3			N	-0-				69
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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

05	403	N	328	-0-	-75	-0-	327	3	1	9	Y	1	4	1		4
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	315	3	14	9	Y	13	5	1		12
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	Y	2	12	1		2
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1		1
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

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

05	4724	X	51	-0-	-4673	-0-	51	3			Y	-0-				1
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-				1
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2471	3	21	9	Y	19				20
08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-				20
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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				59
10	14B2 EXT	1651	-0-	1651	1651	1651	3				Y	-0-				-0-

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

05	8994	X	1630	-0-	-7364	-0-	1627	3	1	4	Y	2	2	1		3
							2	9								
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	3	1		12
07	3534	X	1612	-0-	-1922	-0-	1610	3	2	9	Y	2	12	1		2
08	2232	X	1388	-0-	-844	-0-	1386	3	2	9	Y	2	3	1		1
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4867	X	3074	-0-	-1793	-0-	3074	3			Y	-0-					57
06	4710	X	2661	-0-	-2049	-0-	2661	3			Y	-0-					57
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		6344	-0-	6344	6344	6344	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6344					Y	-0-					57
10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	10057	3684	3	29	9	Y	26					26

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
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5812	3	2	9	Y	2	4	1			239
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7741	3	9	9	Y	8	4	1			243
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3584	3	4	9	Y	4	9	1			238
*08	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10420	3	29	9	Y	26	188	1			76
*09	7740	X	3	-0-	-7737	-0-	3	3			Y	-0-					76
10	7998	X	11	-0-	-7987	-0-	11	3			Y	-0-					76

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
05	5921	X	4591	-0-	-1330	-0-	4587	3	3	4	Y	1	11	1			10
							1	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	4	Y	9	10	1			9
							10	9									
07	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	20614	3	6	4	Y	37	16	1			30
							41	9									
*08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7665	3	4	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
*09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					5
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1715	-0-	-4020	-0-	1706	3	8	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	5550	X	4089	-0-	-1461	-0-	4079	3	1	4	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4870	3	1	4	Y	18	12	1			14
							20	9									
*08	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2722	3	1	4	Y	7	15	1			6
							8	9									
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					6
10	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	3			Y	-0-					6

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	2373	3	10	4	Y	2	13	1			12
							2	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	4	Y	9	12	1			9
							10	9									
07	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2446	3	1	4	Y	7	10	1			6
							8	9									
*08	2542	X	1498	-0-	-1044	-0-	1496	3	1	4	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2604	X	162	-0-	-2442	-0-	162	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5621	3	3	4	Y	2	10	1			10
							2	9									
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5603	3	1	4	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4259	3	1	4	Y	19	16	1			15
							21	9									
*08	4743	X	4131	-0-	-612	-0-	4123	3	1	4	Y	6	16	1			5
							7	9									
*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

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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1	9	1			9
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	9	1			3
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1	3	1			1
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

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
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					57
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					57
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		12594	-0-	12594	12594	12594	3			Y	-0-					57
09	DLQ G-10		11647	-0-	11647	24241	11590	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	32249	7943	3	65	9	Y	59					59

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
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6455	3	3	4	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	6660	X	4955	-0-	-1705	-0-	4941	3	1	4	Y	12	8	1			12
							13	9									
07	6882	X	6412	-0-	-470	-0-	6383	3	1	4	Y	25	17	1			20
							28	9									
08	6913	X	5415	-0-	-1498	-0-	5410	3	1	4	Y	4	21	1			3
							4	9									
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	4507	-0-	-6188	-0-	4502	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	4528	3	2	4	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2318	3	3	4	Y	16	11	1			13
							18	9									
08	4495	X	1120	-0-	-3375	-0-	1116	3	3	4	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	4530	X	4	-0-	-4526	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-					1

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3415	3	44	9	N	40					154
06	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3216	3	68	9	N	62					216
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3466	3	23	9	N	21					237
08	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2786	3	14	9	N	13					250
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

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
05	961	X	116	-0-	-845	-0-	116	3			Y	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	3100	N	9642	-0-	6542	6542	9642	3			Y	-0-					48
08	DLQ G-10		8567	-0-	8567	15109	8567	3			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15109					Y	NO RPT					48
10	DLQ G-10		365	-0-	365	15474	365	3			Y	-0-					-0-

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
05	2108	X	671	-0-	-1437	-0-	671	3			Y	-0-					56
06	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			Y	-0-					56
07	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	18659	3			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		9864	-0-	9864	9864	9864	3			Y	-0-					56
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9864					Y	NO RPT					56
10	DLQ G-10		4786	-0-	4786	14650	787	1	3996	3	Y	3					3
							3	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	586	-0-	-5211	-0-	585	3	1	4	Y	-0-	7	1			7
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8119	3	2	4	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19585	3	5	4	Y	38	16	1			30
							42	9									
*08	T. A.		4528	-0-	4528	4528	4518	3	3	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4528					Y	-0-					5
10	T. A.		225	-0-	225	4753	225	3			Y	-0-					5

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
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	2501	3	1	4	Y	1	8	1			7
							1	9									
06	3180	X	2623	-0-	-557	-0-	2613	3	1	4	Y	8	7	1			8
							9	9									
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8487	3	2	4	Y	12	10	1			10
							13	9									
*08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4744	3	2	4	Y	19	13	1			16
							21	9									
*09	2610	X	13	-0-	-2597	-0-	13	3			Y	-0-					16
10	6045	X	45	-0-	-6000	-0-	45	3			Y	-0-					16

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
05	2201	X	1834	-0-	-367	-0-	1831	3	3	4	Y	-0-	8	1			7
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4237	3	1	4	Y	12	7	1			12
							13	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3509	3	1	4	Y	30	18	1			24
							33	9									
*08	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	2047	3	1	4	Y	7	25	1			6
							8	9									
*09	4260	X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-					6
10	4402	X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-					6

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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	2	4	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	1	4	Y	13	4	1			12
							14	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	1	4	Y	7	13	1			6
							8	9									
*08	868	X	222	-0-	-646	-0-	215	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
*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

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
05	12781	X	1984	-0-	-10797	-0-	1979	3	4	4	Y	1	5	1			5
							1	9									
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9214	3	2	4	Y	13	6	1			12
							14	9									
07	9300	X	7727	-0-	-1573	-0-	7706	3	2	4	Y	17	15	1			14
							19	9									
*08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	4	Y	4	15	1			3
							4	9									
*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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6386	X	4736	-0-	-1650	-0-	4731	3 1 9	4	4	Y	1	8	1			7
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6623	3 9 9	3	4	Y	8	7	1			8
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6562	3 10 9	2	4	Y	9	10	1			7
08	4743	X	2044	-0-	-2699	-0-	2042	3 1 9	1	4	Y	1	7	1			1
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					1
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					1

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
05	12710	X	11169	-0-	-1541	-0-	11165	3	4	4	Y	-0-	9	1			8
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16061	3 13 9	3	4	Y	12	8	1			12
07	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27768	3 50 9	7	4	Y	45	21	1			36
*08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11189	3 8 9	5	4	Y	7	37	1			6
*09	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					6
10	27838	X	509	-0-	-27329	-0-	509	3			Y	-0-					6

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
05	3100	N	4802	-0-	1702	1702	4801	3	1	4	Y	-0-	3	1			3
06	3000	N	8786	-0-	5786	7488	8771	3 13 9	2	4	Y	12	3	1			12
07	3100	N	12657	-0-	9557	17045	12619	3 34 9	4	4	Y	31	18	1			25
*08	22730	X	5685	-0-	-17045	-0-	5676	3 7 9	2	4	Y	6	26	1			5
*09	8790	X	2	-0-	-8788	-0-	2	3			Y	-0-					5
10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					5

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

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

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

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

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

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	48	2	7	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	482	2	70	4	Y	87	81	1			28
							96	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	528	2	7	4	Y	86	97	1			17
							95	9									
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	582	2	6	4	Y	77	78	1			16
							85	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	612	2	19	4	Y	62	62	1			16
							68	9									
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									

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05	10447	X	6309	-0-	-4138	-0-	6221	2	88	9	Y	80	79	0			7
06	9270	X	8236	-0-	-1034	-0-	8164	2	72	9	Y	65	67	0			5
07	9579	X	8849	-0-	-730	-0-	8768	2	81	9	Y	74	73	0			6
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7936	2	88	9	Y	80	80	0			6
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

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

05	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	2399	2	34	9	Y	31	30	0			3
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3149	2	19	9	Y	17	19	0			1
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3412	2	25	9	Y	23	22	0			2
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	23	0			2
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

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

05	5394	X	2659	-0-	-2735	-0-	2657	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5220	X	3648	-0-	-1572	-0-	3646	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3613	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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

05	10850	X	6418	-0-	-4432	-0-	6387	2	31	9	Y	28	28	0			2
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8589	2	14	9	Y	13	14	0			1
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9243	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8515	2	13	9	Y	12	12	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

05	2480	X	497	-0-	-1983	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1260	X	667	-0-	-593	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6244	-0-	-2622	-0-	6187	2	57	9	Y	52	52	0			4
06	8460	X	8372	-0-	-88	-0-	8326	2	46	9	Y	42	43	0			3
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8991	2	37	9	Y	34	34	0			3
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8241	2	36	9	Y	33	33	0			3
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

05	31589	X	20911	-0-	-10678	-0-	20831	2	80	9	Y	73	73	0			6
06	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27791	2	84	9	Y	76	76	0			6
07	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	29985	2	83	9	Y	75	75	0			6
08	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27640	2	86	9	Y	78	78	0			6
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

05	2263	X	1293	-0-	-970	-0-	1280	2	13	9	Y	12	11	0			68
06	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1947	2	7	9	Y	6	7	0			67
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5	5	0			67
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	0			67
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

05	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	1790	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2780	2	9	9	Y	8	7	0			1
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

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

05	10540	X	5860	-0-	-4680	-0-	5826	2	34	9	Y	31	30	0			3
06	8430	X	7946	-0-	-484	-0-	7918	2	28	9	Y	25	26	0			2
07	8711	X	8579	-0-	-132	-0-	8549	2	30	9	Y	27	27	0			2
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7875	2	31	9	Y	28	28	0			2
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

05	18848	X	8952	-0-	-9896	-0-	8869	2	83	9	Y	75	75	0			6
06	18240	X	11916	-0-	-6324	-0-	11816	2	100	9	Y	91	90	0			7
07	18848	X	12592	-0-	-6256	-0-	12484	2	108	9	Y	98	97	0			8
08	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11550	2	113	9	Y	103	103	0			8
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

05	2852	X	1332	-0-	-1520	-0-	1322	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3566	2	19	9	Y	17	17	0			1
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4352	2	19	9	Y	17	17	0			1
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3708	2	22	9	Y	20	19	0			2
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4471	2	13	9	Y	12	13	0			1
07	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4105	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3821	2	28	9	Y	25	24	0			2
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

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

05	744	N	535	-0-	-209	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

05	26257	X	14397	-0-	-11860	-0-	14283	2	114	9	Y	104	106	0			9
06	25410	X	21861	-0-	-3549	-0-	21722	2	139	9	Y	126	125	0			10
07	26257	X	22667	-0-	-3590	-0-	22525	2	142	9	Y	129	129	0			10
08	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	20796	2	133	9	Y	121	121	0			10
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

05	26288	X	14465	-0-	-11823	-0-	14385	2	80	9	Y	73	73	0			6
06	25440	X	19232	-0-	-6208	-0-	19152	2	80	9	Y	73	73	0			6
07	26288	X	20619	-0-	-5669	-0-	20514	2	105	9	Y	95	93	0			8
08	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18694	2	119	9	Y	108	107	0			9
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	7	0			1
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

05	3348	X	1531	-0-	-1817	-0-	1521	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3470	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3202	2	22	9	Y	20	20	0			2
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

05	14384	X	8354	-0-	-6030	-0-	8331	2	23	9	Y	21	21	0			2
06	13260	X	9416	-0-	-3844	-0-	9393	2	23	9	Y	21	21	0			2
07	13702	X	11147	-0-	-2555	-0-	11114	2	33	9	Y	30	30	0			2
08	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9615	2	30	9	Y	27	27	0			2
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

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2369	-0-	-1258	-0-	2361	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3232	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3481	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	0			1
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-

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
05	5766	X	1275	-0-	-4491	-0-	1265	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	4560	X	1708	-0-	-2852	-0-	1699	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	4123	X	1838	-0-	-2285	-0-	1828	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	9	0			1
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

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
05	5084	X	3015	-0-	-2069	-0-	3001	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4092	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4416	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4068	2	13	9	Y	12	12	0			1
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

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
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1061	2	23	9	Y	21	20	0			2
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	Y	21	21	0			2
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

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
05	4681	X	2135	-0-	-2546	-0-	2133	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	4530	X	2775	-0-	-1755	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2722	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
05	15314	X	9102	-0-	-6212	-0-	9076	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	12780	X	12219	-0-	-561	-0-	12194	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	13206	X	12716	-0-	-490	-0-	12680	2	36	9	Y	33	32	0			3
08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11861	2	28	9	Y	25	26	0			2
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

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
05	7409	X	4783	-0-	-2626	-0-	4757	2	26	9	Y	24	24	0			2
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6391	2	25	9	Y	23	23	0			2
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7154	2	25	9	Y	23	23	0			2
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6982	2	28	9	Y	25	25	0			2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

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

05	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4127	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5623	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	4122	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	3732	2	11	9	Y	10	10	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

05	3069	X	1302	-0-	-1767	-0-	1298	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2550	X	2455	-0-	-95	-0-	2449	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8	7	0			1
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
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-

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

05	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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

05	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2953	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3967	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
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

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

05	5828	X	2001	-0-	-3827	-0-	1954	2	47	9	Y	43	42	0			4
06	5160	X	3003	-0-	-2157	-0-	2964	2	39	9	Y	35	36	0			3
07	5332	X	2806	-0-	-2526	-0-	2778	2	28	9	Y	25	26	0			2
08	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3285	2	33	9	Y	30	30	0			2
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

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	14068	-0-	-9988	-0-	14033	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	23280	X	19318	-0-	-3962	-0-	19285	2	33	9	Y	30	31	0			2
07	24056	X	20612	-0-	-3444	-0-	20558	2	54	9	Y	49	47	0			4
08	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18864	2	48	9	Y	44	44	0			4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2506	-0-	-1152	-0-	2492	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	3116	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3170	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2758	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	5011	-0-	-5777	-0-	4976	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	10440	X	7076	-0-	-3364	-0-	7039	2	37	9	Y	34	34	0			3
07	10788	X	7747	-0-	-3041	-0-	7703	2	44	9	Y	40	40	0			3
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7238	2	48	9	Y	44	43	0			4
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2559	-0-	-1843	-0-	2546	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3324	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3681	2	22	9	Y	20	19	0			2
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	Y	23	23	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	7932	-0-	-7072	-0-	7908	2	24	9	Y	22	21	0			2
06	14520	X	10249	-0-	-4271	-0-	10218	2	31	9	Y	28	28	0			2
07	15004	X	11054	-0-	-3950	-0-	11026	2	28	9	Y	25	25	0			2
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	0			2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2050	-0-	-1453	-0-	2029	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2726	2	20	9	Y	18	19	0			1
07	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	2981	2	31	9	Y	28	27	0			2
08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	462	2	12	9	Y	11	12	0			1
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	3095	-0-	-2299	-0-	3081	2	14	9	Y	13	13	0			1
06	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4139	2	13	9	Y	12	12	0			1
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	14	0			1
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	730	-0-	-448	-0-	713	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	24	0			2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	Y	29	29	0			2
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	Y	27	27	0			2
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

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

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1			9
							32	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8
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									

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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-

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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	1	4	Y	29	27	1			9
							32	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	32	1			6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	26	1			6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8
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									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

05	1333	N	709	-0-	-624	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	110	-0-	-910	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

05	DLQ G-10		107	-0-	107	314	107	2			Y	-0-					-0-
06	417	R	103	-0-	-314	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	228	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	148	1	548	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	487	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
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									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

05	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-				-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	3	1	4	N	-0-				-0-
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-

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

05	DLQ G-10		45	-0-	45	136	45	3			Y	-0-					21
06	178	N	42	-0-	-136	-0-	42	3			Y	-0-					21
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					21
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					21
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36	-0-	36	108	36	3			Y	-0-					30
06	142	N	34	-0-	-108	-0-	34	3			Y	-0-					30
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					30
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					30
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					30
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		823	-0-	823	2465	823	3			Y	-0-					-0-
06	2800	N	771	-0-	-2029	436	771	3			Y	-0-					-0-
07	1352	N	916	-0-	-436	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	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
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1	2	1303	3	Y	-0-					80
							1	4									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	3	2	1798	3	Y	-0-					80
							1	4									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	2	2047	3	Y	-0-					80
							2	4									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	5	2	1544	3	Y	-0-					80
							2	4									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	2	1579	3	Y	-0-					80
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					80
							6	4									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1	2	1844	3	Y	-0-					53
							1	4									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	4	2	2452	3	Y	-0-					53
							2	4									
07	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	8	2	1899	3	Y	-0-					53
							2	4									
08	1860	N	989	-0-	-871	-0-	3	2	984	3	Y	-0-					53
							2	4									
09	2010	N	1325	-0-	-685	-0-	2	2	1323	3	Y	-0-					53
10	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					53
							5	4									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	645	2	31	9	Y	28	26	1					30
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	25	1					16
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20							36
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	Y	14	26	1					24
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

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
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

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF. 15388 - 16214

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 11782 - 15934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	2	42	9	N	38	184	1			68
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1355	2	65	9	N	59					127
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					132
08	341	N	130	-0-	-211	-0-	127	2	3	9	N	3					135
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

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	179	1			53
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1311	2	74	9	N	67					120
07	1674	N	710	-0-	-964	-0-	691	2	19	9	N	17					137
08	1550	N	458	-0-	-1092	-0-	443	2	15	9	N	14					151
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

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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

VITAL ENERGY, INC. 100951
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
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	9667	2			N	-0-					142
06	10530	X	8484	-0-	-2046	-0-	8484	2			N	-0-					142
07	10881	X	9155	-0-	-1726	-0-	9118	2	37	9	N	34	123	1			53
08	9858	X	9529	-0-	-329	-0-	9489	2	40	9	N	36					89
09	9540	X	5547	-0-	-3993	-0-	5535	2	12	9	N	11					100
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					100

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					184
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					184
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	X	-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
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					29
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15110 PERF. N/A

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

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12228 - 12950

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
10	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
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1087	-0-	-113	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	423	-0-	-910	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	3716	-0-	-2329	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3149	-0-	-991	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	1288	-0-	-2792	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1029	-0-	-1420	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

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

05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	882	-0-	-1660	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1037	-0-	-1723	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	806	N	177	-0-	-629	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	654	-0-	-741	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	29480	3	70	9	Y	64	71	0			4
06	13560	X	100	-0-	-13460	-0-	47	3	53	9	Y	48	50	0			2
07	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16859	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
08	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27375	3	42	9	Y	38	36	0			2
10	29543	X	227	-0-	-29316	-0-	83	3	74	4	Y	64	62	0			4
							70	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			19
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			19
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			19
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			19
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			19
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1			21
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1 9	Y	1			22
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	242	2	1 9	Y	1			23
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	170	2	1 9	Y	1			24
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	589	#	262	-0-	-327	-0-	262	2		Y	-0-			12
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	172	2		Y	-0-			12
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2		Y	-0-			12
08	589	#	577	-0-	-12	-0-	577	2		Y	-0-			12
09	510	#	495	-0-	-15	-0-	495	2		Y	-0-			12
10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	Y	2					22
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					24
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					25
08	434	#	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					27
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

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
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					16
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					17
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					17
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					18
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					17
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					17
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					17
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					25
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					25
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					25
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					25
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					25
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					32
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					32
07	11	#	9	-0-	-2	-0-	8	3	1	9	Y	1					33
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					33
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					33
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					33

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					3
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					3
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					3
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

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
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2					54
06	390	#	363	-0-	-27	-0-	362	2	1	9	N	1					55
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	389	2	4	9	N	4					59
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					104
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					104
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	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
05	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					29
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					29
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29
08	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					29
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					29
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					29

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
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2					39
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					40
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					42
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					42
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	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
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					57
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					71
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					80
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	N	2	64	1			18
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

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
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15					33
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					47
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	520	2	11	9	N	10					57
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11					68
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

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
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					45
06	602	R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3	3	8			45
07	632	R	632	-0-	-0-	-0-	624	2	8	9	N	7					52
08	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					57
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

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
05	584	R	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					70
06	540	#	452	-0-	-88	-0-	431	2	21	9	N	19	2	8			87
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					87
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13					100
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

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
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	278	2	9	9	N	8					52
06	300	#	286	-0-	-14	-0-	261	2	25	9	N	23					75
07	310	#	259	-0-	-51	-0-	255	2	4	9	N	4					79
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					79
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	257	2	31	9	N	28					107
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					107

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
05	827	R	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12					75
06	817	R	817	-0-	-0-	-0-	787	2	30	9	N	27	80	1			22
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					50
08	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13					63
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	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
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	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
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	8	1			2
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

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	281	3	26	9	Y	24					24
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	283	3	62	9	Y	56	50	1			30
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	294	3	58	9	Y	53	68	1			15
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

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

05	522	R	522	-0-	-0-	-0-	431	3	91	9	Y	83	99	1			20
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	210	3	86	9	Y	78	48	1			50
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	102	3	67	9	Y	61	78	1			33
08	186	#	168	-0-	-18	-0-	106	3	62	9	Y	56	73	1			16
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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

05	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

05	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

05	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	544	-0-	-262	-0-	544	3			Y	-0-					18
06	780	#	454	-0-	-326	-0-	454	3			Y	-0-					18
07	806	#	515	-0-	-291	-0-	515	3			Y	-0-					18
08	713	#	507	-0-	-206	-0-	506	3	1	9	Y	1					19
09	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			Y	-0-					19
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					19

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					31
06	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					31
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					31
08	513	R	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					32
09	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					32
10	558	#	241	-0-	-317	-0-	240	3	1	9	Y	1					33

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
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2	39	1			2
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					6
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					8
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					11
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

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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	363	3	88	9	Y	80	96	1			19
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	245	3	83	9	Y	75	47	1			47
07	372	#	178	-0-	-194	-0-	112	3	66	9	Y	60	76	1			31
08	372	#	176	-0-	-196	-0-	117	3	59	9	Y	54	71	1			14
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			30

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
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	173	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	163	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	3	10	9	Y	9					22
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-	21	1			1
09	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					1
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

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
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	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
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	R	284	-0-	-0-	-0-	245	3	39	9	Y	35					103
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37					140
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	32					172
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					176
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

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					65
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					65
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					65
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					65
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					65
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	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
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	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
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
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									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	600	#	562	-0-	-38	-0-	66	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	580	-0-	-9	-0-	68	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

05	124	#	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	124	#	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

05	279	#	227	-0-	-52	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	237	-0-	-11	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	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
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	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
05	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	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
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	157	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	164	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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			1

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
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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
05	341	#	280	-0-	-61	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	296	-0-	-34	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	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
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	35	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	41	1	231	3	Y	-0-			-0-
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	3	Y	-0-			-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	655	R	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	-0-			-0-
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-			-0-
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	79	1	591	3	Y	-0-			-0-
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	#	463	-0-	-2	-0-	58	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	474	R	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	Y	-0-			-0-
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-			-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	#	374	-0-	-91	-0-	37	1	337	3	Y	-0-			-0-
06	450	#	382	-0-	-68	-0-	35	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	465	#	219	-0-	-246	-0-	19	1	200	3	Y	-0-			-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			-0-
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-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	25	1	226	3	Y	-0-			1
06	300	#	173	-0-	-127	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			1
07	310	#	177	-0-	-133	-0-	16	1	161	3	Y	-0-			1
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			1
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-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	489	-0-	-21	-0-	57	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	59	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	501	-0-	-26	-0-	58	1	443	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6					24
							7	9									
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	12	30	1			6
							13	9									
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	7					13
							8	9									
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	14					27
							15	9									
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									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

05	217	#	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	175	-0-	-35	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
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-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					2
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

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
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

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

05	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

05	93	#	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

05	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	149	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	210	#	172	-0-	-38	-0-	15	1	153	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	217	#	183	-0-	-34	-0-	16	1	163	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	17	1	189	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

05	496	#	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
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

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

05	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	39	3	1	9	Y	1					4
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	4	1			5
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

05	186	#	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	16	18	1			1
							3	4	18	9							
06	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	2	Y	7	6	1			2
							60	4	8	9							
07	2671	R	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	9	9	1			2
							51	4	10	9							
08	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	28	21	1			9
							146	4	31	9							
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							

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
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-			-0-
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-			-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-			-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	#	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-			-0-
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-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	515	R	515	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			-0-
							23	4							
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			-0-
							32	4							
07	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-			-0-
							29	4							
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
							39	4							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	8	8	1			1
							16	4	9	9							
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	3	2	1			1
							21	4	3	9							
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	3	3	1			1
							28	4	3	9							
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
							39	4									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							27	4	1	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	R	97	-0-		-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-		-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	110	R	110	-0-		-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	106	R	106	-0-		-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-		-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-		-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	141	R	141	-0-		-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	136	R	136	-0-		-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	R	269	-0-		-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-		-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
07	305	R	305	-0-		-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
08	293	R	293	-0-		-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	R	113	-0-		-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-		-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	128	R	128	-0-		-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
08	122	R	122	-0-		-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-		6	1	113	2	Y -0-				-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-		6	1	110	2	Y -0-				-0-
								3	4							
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-		6	1	127	2	Y -0-				-0-
								2	4							
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-		6	1	117	2	Y -0-				-0-
								7	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-		10	1	175	2	Y -0-				-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-		9	1	171	2	Y -0-				-0-
								5	4							
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-		10	1	197	2	Y -0-				-0-
								3	4							
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-		9	1	182	2	Y -0-				-0-
								11	4							
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							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-		9	1	157	2	Y -0-				-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-		8	1	154	2	Y -0-				-0-
								4	4							
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-		9	1	177	2	Y -0-				-0-
								3	4							
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-		8	1	163	2	Y -0-				-0-
								10	4							
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							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	60	-0-	-2	-0-		3	1	57	2	Y -0-				-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-		3	1	57	2	Y -0-				-0-
								2	4							
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y -0-				-0-
								1	4							
08	62	#	55	-0-	-7	-0-		2	1	50	2	Y -0-				-0-
								3	4							
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							

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
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
05	T. A.		109	-0-	109	305	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		111	-0-	111	416	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	T. A.		118	-0-	118	534	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	T. A.		100	-0-	100	634	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	20	1	194	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	300	#	239	-0-	-61	-0-	21	1	214	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	26	1	260	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
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									

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
05	970	R	970	-0-		-0-	-0-	158	1	805	2	Y	5	5	1			1
								1	4	6	9							
06	850	R	850	-0-		-0-	-0-	61	1	760	2	Y	6	6	1			1
								22	4	7	9							
07	1067	R	1067	-0-		-0-	-0-	223	1	824	2	Y	6	6	1			1
								13	4	7	9							
08	1006	R	1006	-0-		-0-	-0-	160	1	793	2	Y	3	4	1			-0-
								50	4	3	9							
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							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O																		
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	649	R	649	-0-		-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	11	1			12
06	611	R	611	-0-		-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5	10	1			7
07	612	R	612	-0-		-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6					13
08	372	#	226	-0-		-146	-0-	220	3	6	9	Y	5	12	1			6
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			10

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	434	#	262	-0-		-172	-0-	251	3	11	9	Y	10	18	1			21
06	270	#	244	-0-		-26	-0-	235	3	9	9	Y	8	16	1			13
07	279	#	265	-0-		-14	-0-	255	3	10	9	Y	9					22
08	279	#	268	-0-		-11	-0-	259	3	9	9	Y	8	21	1			9
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			3

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 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
05	155	#	150	-0-		-5	-0-	13	1	122	3	Y	14	15	0			2
								15	9									
06	150	#	148	-0-		-2	-0-	12	1	123	3	Y	12	11	0			3
								13	9									
07	155	#	147	-0-		-8	-0-	12	1	122	3	Y	12	12	0			3
								13	9									
08	187	R	187	-0-		-0-	-0-	16	1	159	3	Y	11	11	0			3
								12	9									
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									

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	#	173	-0-	-75	-0-	16 1 2 9		155	3	Y	2	3	0			-0-
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	17 1 4 9		171	3	Y	4	4	0			-0-
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	21 1 3 9		208	3	Y	3	3	0			-0-
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9		244	3	Y	3	2	0			1
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9		219	3	Y	4	3	0			2
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9		270	3	Y	2	2	0			2

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
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2 1		19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2 1		21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3 1		26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3 1		30	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	2 1		19	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2 1		21	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	3 1		26	3	Y	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3 1		30	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	129	-0-	-201	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	226	-0-	-115	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	973	R	973	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	805	R	805	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	621	R	621	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	R	880	-0-	-0-	-0-	141	1	719	2	Y	17	17	1			4
							1	4	19	9							
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	Y	20	20	1			4
							19	4	22	9							
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	199	1	736	2	Y	21	21	1			4
							12	4	23	9							
08	908	R	908	-0-	-0-	-0-	142	1	707	2	Y	13	15	1			2
							45	4	14	9							
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			9
							36	4	28	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	212	1	1080	2	Y	9	9	1			2
							2	4	10	9							
06	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	Y	11	11	1			2
							29	4	12	9							
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	299	1	1106	2	Y	12	12	1			2
							18	4	13	9							
08	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	214	1	1063	2	Y	8	9	1			1
							67	4	9	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	4	2	1			2
							1	4	4	9							
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	Y	14	12	1			4
							19	4	15	9							
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	16	17	1			3
							16	4	18	9							
08	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	57	43	1			17
							45	4	63	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

05	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	129	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	569	R	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	94	1	478	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	167	1	617	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	372	#	327	-0-	-45	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	441	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	33	37	1			9
							1	4	36	9							
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	23	24	1			8
							13	4	25	9							
07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	33	31	1			10
							10	4	36	9							
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	33	33	1			10
							27	4	36	9							
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			5
							19	4	25	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	551	R	551	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	799	R	799	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	709	R	709	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	662	R	662	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	869	R	869	-0-	-0-	-0-	142	1	726	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	956	R	956	-0-	-0-	-0-	201	1	743	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
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									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
08	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	279	#	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	Y	-0-			1
06	270	#	243	-0-	-27	-0-	26	1	216	3	Y	1			2
							1	9							
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	26	1	214	3	Y	6	5	0	3
							7	9							
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	24	1	205	3	Y	8	8	0	3
							9	9							
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	2
							14	9							

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

05	62	#	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 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
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 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
05	434	#	363	-0-	-71	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	369	-0-	-51	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	332	-0-	-9	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	38	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	249	-0-	-61	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	260	-0-	-19	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		72	-0-	72	72	3 2	1 4	67	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		78	-0-	78	150	4 1	1 4	73	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		80	-0-	80	230	4 4	1 4	72	2	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7 4	1 4	142	2	Y	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8 3	1 4	155	2	Y	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7 8	1 4	143	2	Y	-0-					-0-
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6 11	1 4	113	2	Y	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7 5	1 4	148	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	255	-0-	-55	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	23	1	239	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	23	1	237	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	279	#	7	-0-	-272	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			1
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	753	R	753	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	690	#	454	-0-	-236	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	930	#	576	-0-	-354	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	930	#	539	-0-	-391	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
06	963	R	963	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	2	2	1			-0-
							24	4	2	9							
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	2	2	1			-0-
							39	4	2	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	465	#	377	-0-	-88	-0-	371	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	349	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	349	3	6	9	Y	5					11
08	372	#	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			4
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			7

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

05	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	300	#	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	Y	3					8
08	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	27	1	258	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
06	360	#	296	-0-	-64	-0-	26	1	261	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	26	1	259	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	743	R	743	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	765	R	765	-0-		-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	687	R	687	-0-		-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
07	611	R	611	-0-		-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
08	569	R	569	-0-		-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
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									

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. GAS	(I) 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	712	R	712	-0-		-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	641	R	641	-0-		-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
07	569	R	569	-0-		-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
08	530	R	530	-0-		-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
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									

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. GAS	(I) 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	1564	R	1564	-0-		-0-	-0-	245	1	1300	2	Y	15	15	1			3
								2	4	17	9							
06	1240	R	1240	-0-		-0-	-0-	89	1	1106	2	Y	9	10	1			2
								35	4	10	9							
07	1407	R	1407	-0-		-0-	-0-	343	1	1040	2	Y	13	12	1			3
								10	4	14	9							
08	1669	R	1669	-0-		-0-	-0-	262	1	1317	2	Y	7	8	1			2
								82	4	8	9							
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			2
								57	4	11	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. GAS	(I) 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	1259	R	1259	-0-		-0-	-0-	186	1	988	2	Y	75	78	1			10
								2	4	83	9							
06	1077	R	1077	-0-		-0-	-0-	72	1	918	2	Y	55	52	1			13
								26	4	61	9							
07	611	R	611	-0-		-0-	-0-	96	1	479	2	Y	19	24	1			8
								15	4	21	9							
08	1305	R	1305	-0-		-0-	-0-	199	1	1001	2	Y	39	42	1			5
								62	4	43	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	558	#	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	540	#	462	-0-	-78	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	106	1	1135	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	483	R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	19	20	1			-0-
							5	4	21	9							
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							3	4	1	9							
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	17	18	1			-0-
							8	4	19	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	454	-0-	-73	-0-	42	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	453	-0-	-57	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	11	-0-	-237	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
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

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
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					3
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					3
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					3
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					3
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	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
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	124	3	4	9	Y	4	7	1			8
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3					8
08	124	#	60	-0-	-64	-0-	57	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	4	1			-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
05	465	#	418	-0-	-47	-0-	412	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4	8	1			6
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5					11
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	10	1			5
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			7

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
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-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
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					9
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					9
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					10
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			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	173	3	6	9	Y	5	9	1			34
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4	8	1			30
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	163	3	6	9	Y	5					35
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	11	1			24
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			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
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					41
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					41
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					41
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	292	3	4	9	Y	4					45
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			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	R	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	720	#	698	-0-	-22	-0-	696	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	744	#	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	Y	2					5
08	744	#	723	-0-	-21	-0-	717	3	6	9	Y	5	4	1			6
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

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 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
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	248	3	11	9	Y	10	18	1			16
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	Y	8	16	1			8
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	233	3	10	9	Y	9					17
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	160	3	11	9	Y	10	21	1			6
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			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	7	8	1			-0-
							3	4	8	9							
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	10	8	1			2
							3	4	11	9							
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	8	8	1			2
							7	4	9	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	112	1	593	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
07	558	#	135	-0-	-423	-0-	22	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	758	R	758	-0-	-0-	-0-	119	1	600	2	Y	2	2	1			-0-
							37	4	2	9							
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							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	111	1	409	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	429	R	429	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					5
07	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					5
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	159	3	2	9	Y	2					7
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

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	4	1			7
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	326	3	2	9	Y	2	3	1			6
07	341	#	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	Y	2					8
08	341	#	268	-0-	-73	-0-	267	3	1	9	Y	1	4	1			5
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			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8					35
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	251	3	11	9	Y	10	16	1			29
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	223	3	12	9	Y	11					40
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	248	3	10	9	Y	9	19	1			30
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

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
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	303	-0-	-7	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	299	-0-	-1	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

05	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

05	763	R	763	-0-	-0-	-0-	125	1	637	2	Y	-0-					2
							1	4									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					2
							19	4									
07	965	R	965	-0-	-0-	-0-	205	1	745	2	Y	-0-					2
							15	4									
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	144	1	697	2	Y	-0-					2
							44	4									
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-					-0-
							8	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

05	1426	#	1379	-0-	-47	-0-	165	1	1160	3	Y	49	56	0			6
							54	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	3	Y	21	21	0			6
							23	9									
07	1364	#	796	-0-	-568	-0-	92	1	681	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
08	1364	#	441	-0-	-923	-0-	49	1	370	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	78	1	544	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
06	621	R	621	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	Y	16	21	0			1
							18	9									
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	Y	11	7	0			5
							12	9									
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
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									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

05	403	#	401	-0-	-2	-0-	50	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

05	372	#	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	546	R	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	345	-0-	-15	-0-	41	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

05	248	#	191	-0-	-57	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	170	-0-	-109	-0-	24	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	24	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
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-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					2
06	270	#	203	-0-	-67	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					2
07	279	#	213	-0-	-66	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					2
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					2
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-					-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
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	Y	3					6
06	270	#	129	-0-	-141	-0-	126	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	248	#	115	-0-	-133	-0-	112	3	3	9	Y	3					7
08	248	#	132	-0-	-116	-0-	129	3	3	9	Y	3	6	1			4
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

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
05	465	#	299	-0-	-166	-0-	15	1	280	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	450	#	251	-0-	-199	-0-	12	1	232	2	Y	2	2	1			1
							5	4	2	9							
07	465	#	221	-0-	-244	-0-	10	1	207	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	465	#	226	-0-	-239	-0-	10	1	208	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
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							

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	203	3	3	9	Y	3					8
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	195	3	4	9	Y	4	7	1			5
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5					10
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	193	3	6	9	Y	5	9	1			6
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	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
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1023	#	654	-0-	-369	-0-	650	3	4	9	N	4	59	1			4
06	990	#	708	-0-	-282	-0-	700	3	8	9	N	7					11
07	1023	#	876	-0-	-147	-0-	870	3	6	9	N	5					16
08	1023	#	942	-0-	-81	-0-	936	3	6	9	N	5					21
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

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
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	502	3	8	9	Y	7					17
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	461	3	11	9	Y	10	16	1			11
07	496	#	326	-0-	-170	-0-	314	3	12	9	Y	11					22
08	496	#	380	-0-	-116	-0-	370	3	10	9	Y	9	19	1			12
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	365	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	383	3	11	9	Y	10	6	1			6
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	9	1			4
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	8	1			2
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

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
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	921	-0-	-257	-0-	115	1	798	3	Y	7					21
							8	9									
06	1140	#	890	-0-	-250	-0-	103	1	781	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
07	1178	#	900	-0-	-278	-0-	107	1	780	3	Y	12					22
							13	9									
08	1178	#	897	-0-	-281	-0-	103	1	787	3	Y	6	19	1			9
							7	9									
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									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	8	8	1			1
							21	4	9	9							
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	2	3	1			-0-
							29	4	2	9							
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	3	1			1
							36	4	3	9							
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							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1202	2	Y	26	23	1			5
							2	4	29	9							
06	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	Y	21	24	1			2
							27	4	23	9							
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1140	2	Y	17	16	1			3
							23	4	19	9							
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	15	16	1			2
							68	4	17	9							
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							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	608	-0-	-167	-0-	75	1	524	3	Y	8					25
							9	9									
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	67	1	513	3	Y	5	19	1			11
							6	9									
07	775	#	598	-0-	-177	-0-	70	1	514	3	Y	13					24
							14	9									
08	775	#	587	-0-	-188	-0-	67	1	513	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					31
06	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	3			Y	-0-					31
07	744	#	526	-0-	-218	-0-	526	3			Y	-0-					31
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					32
09	660	#	366	-0-	-294	-0-	366	3			Y	-0-					32
10	527	#	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	Y	2					34

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	29	3	7	9	Y	6					12
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	10	1			8
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7					15
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5	12	1			8
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

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					10
06	330	#	272	-0-	-58	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					10
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					10
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					10
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	11	3	14	9	Y	13					83
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	11	3	26	9	Y	24					107
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	9	3	19	9	Y	17					124
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	11	3	20	9	Y	18					142
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					162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16					30
06	480	#	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-	26	1			4
07	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-	4	1			-0-
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

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

05	403	#	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	337	-0-	-53	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	8	8	1			1
							16	4	9	9							
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	2	3	1			-0-
							22	4	2	9							
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	3	3	1			1
							27	4	3	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-	53	1			-0-
06	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

05	372	#	330	-0-	-42	-0-	324	3	6	9	N	5	37	1			5
06	360	#	333	-0-	-27	-0-	322	3	11	9	N	10					15
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5					20
08	372	#	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	N	7					27
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

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			23
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

05	775	#	226	-0-	-549	-0-	226	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	450	#	219	-0-	-231	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

05	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	9	Y	5					35
06	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1200	3	9	9	Y	8					43
07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1141	3	10	9	Y	9					52
08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	814	3	7	9	Y	6	46	1			12
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4					37
06	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8					45
07	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1223	3	10	9	Y	9					54
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6	49	1			11
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					15

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					66
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					66
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					66
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

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
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					14
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
07	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					14
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					14
09	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					14
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	81	3	1	9	Y	1					15

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
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					22
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					22
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					23
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

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
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	127	1	676	2	Y	10	11	1			2
							1	4	11	9							
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	8	7	1			3
							18	4	9	9							
07	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	223	1	824	2	Y	12	13	1			2
							17	4	13	9							
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	6	6	1			2
							42	4	7	9							
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			2
							30	4	10	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

05	217	#	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	88	-0-	-122	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	76	-0-	-141	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	79	-0-	-138	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					10
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					10
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					10
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					10
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					10
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	186	1	988	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	918	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	198	1	978	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

05	806	#	597	-0-	-209	-0-	32	1	562	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	780	#	617	-0-	-163	-0-	29	1	570	2	Y	2	2	1			-0-
							16	4	2	9							
07	806	#	572	-0-	-234	-0-	26	1	533	2	Y	2	2	1			-0-
							11	4	2	9							
08	806	#	604	-0-	-202	-0-	27	1	543	2	Y	2	2	1			-0-
							32	4	2	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	217	#	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 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
05	589	#	505	-0-	-84	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	570	#	504	-0-	-66	-0-	43	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1183	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	403	#	281	-0-	-122	-0-	26 14	1 9	241	3	Y	13	12	0			1
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	26 11	1 9	263	3	Y	10	11	0			-0-
07	403	#	299	-0-	-104	-0-	25 12	1 9	262	3	Y	11	11	0			-0-
08	403	#	329	-0-	-74	-0-	27 11	1 9	291	3	Y	10	10	0			-0-
09	330	#	224	-0-	-106	-0-	17 15	1 9	192	3	Y	14	12	0			2
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	35 19	1 9	420	3	Y	17	18	0			3

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
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	37 1	1 9	340	3	Y	1					75
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	353	3	Y	3					78
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	347	3	Y	20	86	1			12
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	418	3	Y	3					15
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	451	3	Y	2					17
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	438	3	Y	4					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	Y	10	67	1			32
06	420	#	353	-0-	-67	-0-	342	3	11	9	Y	10					42
07	403	#	355	-0-	-48	-0-	344	3	11	9	Y	10					52
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	358	3	9	9	Y	8					60
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

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

05	372	#	312	-0-	-60	-0-	306	3	6	9	Y	5	27	1			18
06	360	#	313	-0-	-47	-0-	305	3	8	9	Y	7					25
07	372	#	313	-0-	-59	-0-	307	3	6	9	Y	5					30
08	341	#	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5					35
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

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

05	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
07	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1020	#	400	-0-	-620	-0-	36	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1054	#	699	-0-	-355	-0-	64	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1054	#	933	-0-	-121	-0-	86	1	846	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	251	-0-	-59	-0-	247	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	310	#	174	-0-	-136	-0-	170	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	279	#	179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1			1
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

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
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									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					10
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					10
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					10
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					10
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					10
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
08	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					10
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					10
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

05	527	#	465	-0-	-62	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					4
06	510	#	464	-0-	-46	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					4
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					4
08	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	3	Y	-0-					4
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

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					42
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					42
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					42
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					42
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					42
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					74
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					74
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					74
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					74
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					74

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					22
07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					22
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					22
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22
10	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

05	925	R	925	-0-	-0-	-0-	147	1	768	2	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	5	5	1			2
							19	4	6	9							
07	651	#	430	-0-	-221	-0-	116	1	311	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	969	R	969	-0-	-0-	-0-	157	1	759	2	Y	4	4	1			2
							49	4	4	9							
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			1
							22	4	6	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					9
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					9
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					9
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					9
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					9
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					2
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					2
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-	1	1			8
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					9
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-	1	1			8
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					8
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	93	-0-	-155	-0-	8	1	78	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	9	1	86	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	155	#	122	-0-	-33	-0-	11	1	104	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
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									

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	Y	5					23
06	360	#	309	-0-	-51	-0-	306	3	3	9	Y	3					26
07	372	#	300	-0-	-72	-0-	296	3	4	9	Y	4					30
08	372	#	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y	4					34
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	330	#	132	-0-	-198	-0-	12	1	117	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	341	#	229	-0-	-112	-0-	21	1	205	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	28	1	275	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
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			-0-
							1	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	15	1	140	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	13	1	134	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	13	1	130	3	Y	21	21	0			4
							23	9									
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	39	37	0			8
							43	9									
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	29	30	0			7
							32	9									
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	27	1	267	3	Y	30	32	0			5
							33	9									
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
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									

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. (I) GAS 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	93	#	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. (I) GAS 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	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
							5	4									
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
							11	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	80	R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	7	7	1			1
							10	4	8	9							
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	7	7	1			1
							8	4	8	9							
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							
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							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	207	3	9	9	N	8					52
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	184	3	4	9	N	4	45	1			11
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	181	3	2	9	N	2					13
08	248	#	182	-0-	-66	-0-	178	3	4	9	N	4					17
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					17
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	49	1	770	3	Y	222	214	0			47
							244	9									
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	190	191	0			46
							209	9									
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	192	199	0			39
							211	9									
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	152	178	0			13
							167	9									
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			8
							51	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	16	14	1			4
							2	4	18	9							
06	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	12	14	1			2
							36	4	13	9							
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	12	11	1			3
							28	4	13	9							
08	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	9	10	1			2
							73	4	10	9							
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			5
							51	4	18	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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
05	725	R	725	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	44	39	1			8
							1	4	48	9							
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	37	42	1			3
							18	4	41	9							
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	34	32	1			5
							14	4	37	9							
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	27	29	1			3
							36	4	30	9							
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			16
							25	4	53	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	2	Y	36	33	1			6
							2	4	40	9							
06	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	57	1	1106	2	Y	31	35	1			2
							28	4	34	9							
07	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	28	26	1			4
							23	4	31	9							
08	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	23	25	1			2
							64	4	25	9							
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			13
							45	4	45	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	45	-0-	-255	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	44	-0-	-266	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	2	1	34	2	Y	3	1	1			2
							2	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
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									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	634	-0-	-48	-0-	617	3	17	9	Y	15					115
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	581	3	35	9	Y	32					147
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	638	3	31	9	Y	28					175
08	689	R	689	-0-	-0-	-0-	664	3	25	9	Y	23	153	1			45
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					72

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	81	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	81	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	82	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					149
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					149
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					149
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					149
09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					149
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

05	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

05	124	#	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

05	93	#	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

05	620	#	549	-0-	-71	-0-	54	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	206	-0-	-454	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	193	-0-	-489	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	223	-0-	-459	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

05	31	#	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

05	372	#	296	-0-	-76	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	24	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	195	-0-	-15	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	23	21	1			7
							14	4	25	9							
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	5	8	1			4
							20	4	6	9							
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	6	6	1			4
							18	4	7	9							
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	8	7	1			5
							24	4	9	9							
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			11
							20	4	35	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
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									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					38
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					38
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					38
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					38
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					38
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	22	21	0			5
							24	9									
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	Y	18	19	0			4
							20	9									
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	20	1	152	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
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									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

05	186	#	133	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	14	1	136	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	125	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

05	155	#	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

05	217	#	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506

05	0	W	162	-0-	162	16770	16	1	146	3	N	-0-					5
06	0	W	161	-0-	161	16931	15	1	146	3	N	-0-					5
07	0	W	173	-0-	173	17104	15	1	158	3	N	-0-					5
08	0	W	205	-0-	205	17309	17	1	188	3	N	-0-					5
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-					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					95
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			Y	-0-					95
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					95
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					95
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					95
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					95

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
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					2
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					150
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	349	3	13	9	N	12					162
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					169
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					169
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

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					103
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	N	7					110
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22					132
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	587	3	20	9	N	18	127	1			23
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

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					26
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	233	3	1	9	N	1					27
07	248	#	239	-0-	-9	-0-	233	3	6	9	N	5					32
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4	31	1			5
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					5

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

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

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

05	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
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-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

05	310	#	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	300	#	112	-0-	-188	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	248	#	97	-0-	-151	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
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							

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

05	93	#	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
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-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

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

05	0	W	247	-0-	247	4932	247	3			N	-0-			42
06	0	W	233	-0-	233	5165	233	3			N	-0-			42
07	0	W	256	-0-	256	5421	256	3			N	-0-			42
08	0	W	266	-0-	266	5687	266	3			N	-0-			42
09	0	W	245	-0-	245	5932	245	3			N	-0-			42
10	0	W	248	-0-	248	6180	248	3			N	-0-			42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456

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

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					24
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					24
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					24
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					8
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					8
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

05	93	#	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					187
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					188
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					189
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					190
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					86
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					86
07	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					86
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					86
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					86
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	540	#	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	558	#	297	-0-	-261	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	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
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					141
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					141
07	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					141
08	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					141
09	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					141
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	DLQ G-10		30	-0-	30	59	2	1	28	3	Y	-0-					11
06	80	R	21	-0-	-59	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					11
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	DLQ G-10		31	-0-	31	61	2	1	29	3	Y	-0-					12
06	82	R	21	-0-	-61	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	DLQ G-10		34	-0-	34	68	2	1	32	3	Y	-0-					7
06	92	R	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					7
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					9
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					9
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					9
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					9
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		34	-0-	34	67	2	1	32	3	Y	-0-					2
06	90	R	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					2
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					8
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					8
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		38	-0-	38	75	2	1	36	3	Y	-0-					9
06	101	R	26	-0-	-75	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
07	27	R	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					9
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					9
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					10
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					10
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					106
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					106
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
08	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
09	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					106
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	N	8					145
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					150
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	465	3	6	9	N	5					155
08	496	#	438	-0-	-58	-0-	434	3	4	9	N	4					159
09	480	#	399	-0-	-81	-0-	382	3	17	9	N	15					174
10	496	#	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					174

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	403	#	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	403	#	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	360	#	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	372	#	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					134
06	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					134
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	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

05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					31
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					31
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					31
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					31
*10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					31

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

05	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					177
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					177
08	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					177
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					218
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					218
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					218
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					218
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					14
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					14
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					14
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					14
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	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
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					15
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					15
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					15
*10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					14
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					14
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					14
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					14
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					14
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					15
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					15
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					15
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					15
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					13
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					13
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					13
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					13
*10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					16
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					16
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					16
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					16
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					16
*10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

05	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					18
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					18
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					18
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					18
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					86
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					86
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					86
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					86

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					165
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					165
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					165
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					165
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					165
10	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					165

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	571	-0-	-390	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	568	-0-	-300	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	547	-0-	-73	-0-	547	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	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

05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					127
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					127
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					127
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			57
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					57
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					57

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

05	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					35
06	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					35
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					35
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					35
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					35
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					21
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					21
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					21
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					20
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					20
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					20
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					20
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					19
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					19
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					19
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					19
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					128
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					128
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					128
08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			58
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					58
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					58

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
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
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

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
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					54
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	Y	3	43	1			14
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

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
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					210
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					210
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					210
09	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					210
*10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					210

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
05	422	R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	Y	14					47
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	Y	7					54
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					54
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
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

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
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	544	3	23	9	N	21					215
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					219
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	559	3	14	9	N	13					232
08	341	#	251	-0-	-90	-0-	238	3	13	9	N	12					244
09	330	#	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					244
10	341	#	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					244

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
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3	177	1			75
06	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1358	3	55	9	N	50					125
07	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1382	3	57	9	N	52					177
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1272	3	57	9	N	52					229
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

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
05	651	#	630	-0-	-21	-0-	590	3	40	9	N	36					210
06	600	#	598	-0-	-2	-0-	565	3	33	9	N	30					240
07	682	#	583	-0-	-99	-0-	553	3	30	9	N	27					267
08	682	#	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-	179	1			88
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

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

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	783	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	254	1	943	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	178	1	837	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
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									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	154	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	11	1	212	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	139	2	Y	34	10	1			25
							3	4	37	9							
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	6	1	110	2	Y	83	100	1			8
							1	4	91	9							
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	6	1	128	2	Y	39	44	1			3
							3	4	43	9							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	23	9	1			14
							5	4	25	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

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

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	684	2	Y	12	12	1			2
							1	4	13	9							
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	12	12	1			2
							16	4	13	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	625	2	Y	13	13	1			2
							14	4	14	9							
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	676	2	Y	11	12	1			1
							40	4	12	9							
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							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	114	1	573	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	186	1	690	2	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	613	2	Y	3	3	1			-0-
							37	4	3	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-		-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	462	N	462	-0-		-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
07	692	N	692	-0-		-0-	-0-	145	1	536	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
08	605	N	605	-0-		-0-	-0-	101	1	476	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

05	713	N	713	-0-		-0-	-0-	119	1	593	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	616	N	616	-0-		-0-	-0-	44	1	555	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
07	922	N	922	-0-		-0-	-0-	193	1	715	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
08	807	N	807	-0-		-0-	-0-	135	1	634	2	Y	-0-					-0-
								38	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	468	N	468	-0-		-0-	-0-	78	1	389	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	404	N	404	-0-		-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
07	603	N	603	-0-		-0-	-0-	126	1	468	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	529	N	529	-0-		-0-	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					-0-
								25	4									
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									

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
05	406	N	406	-0-		-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
06	351	N	351	-0-		-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-			-0-
								10	4							
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-	110	1	407	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
08	460	N	460	-0-		-0-	-0-	77	1	361	2	Y	-0-			-0-
								22	4							
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							

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
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	42	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			-0-
								6	4							
07	326	N	326	-0-		-0-	-0-	68	1	253	2	Y	-0-			-0-
								5	4							
08	285	N	285	-0-		-0-	-0-	48	1	224	2	Y	-0-			-0-
								13	4							
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							

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
05	172	N	172	-0-		-0-	-0-	29	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-		-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
								4	4							
07	223	N	223	-0-		-0-	-0-	47	1	173	2	Y	-0-			-0-
								3	4							
08	195	N	195	-0-		-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
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							

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
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	52	1	261	2	Y	-0-			-0-
								1	4							
06	271	N	271	-0-		-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
07	405	N	405	-0-		-0-	-0-	85	1	314	2	Y	-0-			-0-
								6	4							
08	355	N	355	-0-		-0-	-0-	59	1	279	2	Y	-0-			-0-
								17	4							
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							

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	329	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	47	1	289	2	Y	14	15	1			-0-
							19	4	15	9							
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							

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
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	269	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	259	2	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	30	31	1			-0-
							19	4	33	9							
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							

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	133	1	699	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	Y	7	7	1			1
							17	4	8	9							
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	180	1	639	2	Y	7	7	1			1
							14	4	8	9							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	554	2	Y	30	31	1			-0-
							38	4	33	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	659	N	659	-0-		-0-	-0-	103	1	532	2	Y	21	20	1			4
								1	4	23	9							
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	39	1	490	2	Y	20	20	1			4
								14	4	22	9							
07	671	N	671	-0-		-0-	-0-	140	1	498	2	Y	20	20	1			4
								11	4	22	9							
08	635	N	635	-0-		-0-	-0-	71	1	437	2	Y	89	92	1			1
								29	4	98	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-		-0-	-0-	52	1	274	2	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
06	274	N	274	-0-		-0-	-0-	19	1	245	2	Y	3	3	1			1
								7	4	3	9							
07	336	N	336	-0-		-0-	-0-	71	1	256	2	Y	3	3	1			1
								6	4	3	9							
08	342	N	342	-0-		-0-	-0-	44	1	265	2	Y	14	15	1			-0-
								18	4	15	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-		-0-	-0-	71	1	373	2	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
06	375	N	375	-0-		-0-	-0-	27	1	336	2	Y	3	3	1			1
								9	4	3	9							
07	448	N	448	-0-		-0-	-0-	96	1	341	2	Y	3	3	1			1
								8	4	3	9							
08	377	N	377	-0-		-0-	-0-	47	1	295	2	Y	14	15	1			-0-
								20	4	15	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-		-0-	-0-	129	1	658	2	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
06	687	N	687	-0-		-0-	-0-	49	1	618	2	Y	3	3	1			1
								17	4	3	9							
07	821	N	821	-0-		-0-	-0-	177	1	627	2	Y	3	3	1			1
								14	4	3	9							
08	691	N	691	-0-		-0-	-0-	89	1	550	2	Y	14	15	1			-0-
								37	4	15	9							
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							

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	162	1	863	2	Y	12	12	1			2
							2	4	13	9							
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	768	2	Y	12	12	1			2
							21	4	13	9							
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	225	1	833	2	Y	13	13	1			2
							19	4	14	9							
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	188	1	901	2	Y	11	12	1			1
							53	4	12	9							
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							

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	116	1	569	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	149	1	552	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	597	2	Y	5	6	1			-0-
							35	4	6	9							
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							

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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	100	1	501	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	Y	6	6	1			1
							11	4	7	9							
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	127	1	471	2	Y	6	6	1			1
							10	4	7	9							
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							30	4	6	9							
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							

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-		-0-	-0-	84	1	441	2	Y	4	4	1			1
								1	4	4	9							
06	442	N	442	-0-		-0-	-0-	32	1	396	2	Y	3	3	1			1
								11	4	3	9							
07	528	N	528	-0-		-0-	-0-	113	1	403	2	Y	3	3	1			1
								9	4	3	9							
08	440	N	440	-0-		-0-	-0-	55	1	346	2	Y	14	15	1			-0-
								24	4	15	9							
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							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	418	-0-		-264	-0-	21	1	390	2	Y	6	9	1			1
								7	9									
06	660	N	348	-0-		-312	-0-	16	1	317	2	Y	7	5	1			3
								7	4	8	9							
07	465	N	264	-0-		-201	-0-	12	1	243	2	Y	6	7	1			2
								2	4	7	9							
08	403	N	248	-0-		-155	-0-	11	1	227	2	Y	4	4	1			2
								6	4	4	9							
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			2
								24	4	8	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. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

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

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

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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	89	1	319	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	274	1	599	2	Y	14	15	1			-0-
							21	4	15	9							
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							

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	9	10	1			1
							1	4	10	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	7	7	1			1
							14	4	8	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	501	2	Y	7	7	1			1
							12	4	8	9							
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	30	31	1			-0-
							24	4	33	9							
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							

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
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	629	2	Y	11	12	1			2
							1	4	12	9							
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	Y	12	12	1			2
							14	4	13	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	575	2	Y	13	13	1			2
							13	4	14	9							
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	Y	11	12	1			1
							36	4	12	9							
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							

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
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	24	1	434	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	630	N	390	-0-	-240	-0-	18	1	340	2	Y	23	21	1			5
							7	4	25	9							
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	14	1	281	2	Y	21	23	1			3
							2	4	23	9							
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	13	1	257	2	Y	20	21	1			2
							6	4	22	9							
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							

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
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	129	2	Y	1					1
							3	4	1	9							
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							

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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	192	1	1005	2	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1079	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	328	1	1201	2	Y	4	4	1			1
							25	4	4	9							
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	204	1	1032	2	Y	3	3	1			1
							67	4	3	9							
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							

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
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	182	1	952	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	Y	10	9	1			2
							28	4	11	9							
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	310	1	1138	2	Y	9	9	1			2
							24	4	10	9							
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	195	1	1005	2	Y	8	9	1			1
							64	4	9	9							
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							

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
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	229	1	1200	2	Y	309	310	1			53
							2	4	340	9							
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	332	322	1			63
							35	4	365	9							
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	391	1	1435	2	Y	332	337	1			58
							30	4	365	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	246	1	1267	2	Y	325	336	1			47
							80	4	358	9							
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							

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
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									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

05	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	208	1	1089	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	4	3	1			1
							32	4	4	9							
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	355	1	1302	2	Y	2	3	1			-0-
							28	4	2	9							
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1072	2	Y	3	3	1			-0-
							73	4	3	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	465 N	240	-0-	-225	-0-	11	1	212	2	Y	15	16	1			2
						17	9									
06	450 N	217	-0-	-233	-0-	9	1	184	2	Y	17	15	1			4
						5	4	19	9							
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	7	1	136	2	Y	14	16	1			2
						1	4	15	9							
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	8	1	161	2	Y	12	12	1			2
						4	4	13	9							
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							

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	123	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1	75	2	Y	14	9	1			6
							1	4	15	9							
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	75	2	Y	20	26	1			-0-
							1	4	22	9							
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			2
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							

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
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	200	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	6	1	115	2	Y	5	4	1			2
							2	4	6	9							
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	148	2	Y	11	9	1			4
							1	4	12	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	21	23	1			2
							4	4	23	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

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
05	465	N	374	-0-	-91	-0-		19	1	349	2	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
06	450	N	297	-0-	-153	-0-		14	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
								6	4	1	9							
07	217	N	191	-0-	-26	-0-		8	1	173	2	Y	7	5	1			2
								2	4	8	9							
08	372	N	281	-0-	-91	-0-		12	1	248	2	Y	14	14	1			2
								6	4	15	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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
05	93	N	61	-0-	-32	-0-		3	1	57	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-		2	1	44	2	Y	3	1	1			2
								1	4	3	9							
07	62	N	56	-0-	-6	-0-		2	1	37	2	Y	15	16	1			1
								17	9									
08	62	N	40	-0-	-22	-0-		2	1	34	2	Y	3	3	1			1
								1	4	3	9							
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							

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		219	1	1107	2	Y	4	4	1			1
								2	4	4	9							
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		100	1	1228	2	Y	4	4	1			1
								34	4	4	9							
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		375	1	1325	2	Y	4	4	1			1
								28	4	4	9							
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		236	1	1189	2	Y	4	4	1			1
								78	4	4	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

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
05	899	N	744	-0-	-155	-0-		119	1	624	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-		54	1	670	2	Y	-0-					-0-
								18	4									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-		203	1	746	2	Y	-0-					-0-
								16	4									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-		128	1	659	2	Y	-0-					-0-
								42	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	22	1	397	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	630	N	345	-0-	-285	-0-	16	1	311	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	13	1	257	2	Y	9	10	1			1
							2	4	10	9							
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	12	1	235	2	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							
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							

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
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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							

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	143	1	733	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	Y	6	6	1			1
							17	4	7	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	181	1	657	2	Y	7	7	1			1
							15	4	8	9							
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	151	1	725	2	Y	5	6	1			-0-
							42	4	6	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 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
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	14	1	258	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	10	1	202	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	167	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

05	403	N	282	-0-	-121	-0-	14	1	264	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	11	1	207	2	Y	4	3	1			1
							5	4	4	9							
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	172	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

05	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	14	1	265	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	10	1	201	2	Y	6	6	1			1
							5	4	7	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	347	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	7	7	1			1
							9	4	8	9							
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	330	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	30	31	1			-0-
							21	4	33	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2	Y	-0-	57
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	57
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2	Y	-0-	57
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-	57
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	57
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-	57

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	184	2	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	160	2	Y	14	15	1			-0-
							11	4	15	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

05	620	N	204	-0-	-416	-0-	7	1	127	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
06	600	N	171	-0-	-429	-0-	5	1	99	2	Y	59	55	1			12
							2	4	65	9							
07	465	N	139	-0-	-326	-0-	4	1	75	2	Y	54	58	1			8
							1	4	59	9							
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	4	1	75	2	Y	50	54	1			4
							2	4	55	9							
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			11
							8	4	64	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

05	403	N	312	-0-	-91	-0-	16	1	293	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	247	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	250	2	Y	5	3	1			2
							6	4	6	9							
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							

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	541	-0-	-389	-0-	27	1	507	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	20	1	380	2	Y	7	5	1			3
							9	4	8	9							
07	651	N	324	-0-	-327	-0-	15	1	299	2	Y	7	7	1			3
							2	4	8	9							
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	324	2	Y	5	6	1			2
							7	4	6	9							
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			2
							31	4	7	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	67	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	46	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	39	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
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							

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					67
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					68
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					68
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					68
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					68
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					41
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					41
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					41
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					41
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					41

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-					27
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					27
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			Y	-0-					27
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					27
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					27
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

05	545	N	95	-0-	-450	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3	53	1			47
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					47
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					47
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					47
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					47
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					47

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46	-0-		46	46	46	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		38	-0-		38	84	38	3			Y	-0-					-0-
07	118	N	34	-0-		-84	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

05	DLQ G-10		585	-0-		585	585	585	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		565	-0-		565	1150	565	3			Y	-0-					-0-
07	1721	N	571	-0-		-1150	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-		-36	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		163	-0-		163	163	163	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		157	-0-		157	320	157	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	159	-0-		-320	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-		-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	DLQ G-10		267	-0-		267	267	267	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		226	-0-		226	493	226	3			Y	-0-					-0-
07	917	N	424	-0-		-493	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	40	21	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
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
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48

STATE SAPULPA WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					26
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3			N	-0-					26
08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					26
09	5550	X	4685	-0-	-865	-0-	4685	3			N	-0-					26
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	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
05	11966	X	11086	-0-	-880	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06	11580	X	11280	-0-	-300	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
07	11780	X	9490	-0-	-2290	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
08	11780	X	8835	-0-	-2945	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	9187	-0-	-2093	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
10	11656	X	5787	-0-	-5869	-0-	5787	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
05	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5909	-0-	-871	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5877	-0-	-1129	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2410	-0-	-2643	-0-	2410	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
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	4970	-0-	-1168	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	4981	-0-	-971	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	3			N	-0-					-0-
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8403	-0-	-2292	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10424	-0-	-271	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	4024	-0-	-6671	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	32	-0-	-4277	-0-	32	3			N	-0-					45
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					45
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					45
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					45
09	4170	X	1966	-0-	-2204	-0-	1966	3			N	-0-					45
10	4309	X	2496	-0-	-1813	-0-	2496	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

05	5518	X	5092	-0-	-426	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4653	-0-	-687	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4338	-0-	-1180	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4784	-0-	-556	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2871	-0-	-2213	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6242	-0-	-175	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6076	-0-	-134	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3787	-0-	-2630	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	24428	X	22223	-0-	-2205	-0-	22223	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	21078	-0-	-2562	-0-	21078	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	18836	-0-	-5499	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	17965	-0-	-6370	-0-	17965	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	18188	-0-	-4912	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
10	22227	X	9143	-0-	-13084	-0-	9143	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

05	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	19645	-0-	-1085	-0-	19645	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18055	-0-	-3366	-0-	18055	3			N	-0-					-0-
08	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
09	20730	X	12928	-0-	-7802	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	6786	-0-	-14635	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

05	7781	X	6595	-0-	-1186	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6552	-0-	-978	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	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

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					231
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					168
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					168
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					168
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					168
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					168
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	2169	1	3232	3	N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	3570	-0-	-1824	-0-	3570	1			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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					84
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					84
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					84
08	3813	X	31	-0-	-3782	-0-	31	3			Y	-0-					84
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	33	3			Y	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

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

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

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

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

05	78486	X	78486	-0-	-0-	-0-	186	1	78071	3	N	208					961
							229	9									
06	78710	X	78710	-0-	-0-	-0-	180	1	78399	3	N	119	171	1			909
							131	9									
07	61301	X	61301	-0-	-0-	-0-	186	1	61076	3	N	35	373	1			571
							39	9									
08	57019	X	57019	-0-	-0-	-0-	186	1	56733	3	N	91					662
							100	9									
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									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

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

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

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					27
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	48	3	14	9	Y	13					40
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					40
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					40
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					40
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					40

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					51
06	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	1192	3			Y	-0-					51
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					51
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					51
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					51
10	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	1163	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		45				Y	-0-					13
10	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

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

05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					73
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					74
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					76
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					2
06	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2566	3			N	-0-					2
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					2
08	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					2
09	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					2
10	2573	N	1677	-0-	-896	-0-	1675	3	2	9	N	2					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
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					38
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					38
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					38
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					38
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					38
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	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
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					42
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					42
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					42
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					42
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					36
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					36
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					36
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					36
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					36

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			Y	-0-					148
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			Y	-0-					148
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					148
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			Y	-0-					148
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			Y	-0-					148
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			Y	-0-					188

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	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

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					32
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					34
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			Y	-0-					34
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					34
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					34
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					34
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	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

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	106	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	158	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	140	1			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	180	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	144	1			13

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1357	3	133	9	Y	121	106	1			26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	848	3	156	9	Y	142	158	1			10
07	1395	N	954	-0-	-441	-0-	794	3	160	9	Y	145	140	1			15
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1132	3	182	9	Y	165	180	1			-0-
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

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
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					110
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					110
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					110
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					110
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	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
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					188
06	2160	X	2005	-0-	-155	-0-	2005	3			Y	-0-					188
07	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	1816	3			Y	-0-					188
08	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	1721	3			Y	-0-					188
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					188
10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

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
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	3			Y	-0-					5
06	810	N	314	-0-	-496	-0-	314	3			Y	-0-					5
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					5
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	365	3	32	9	Y	29	25	1			7
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	356	3	37	9	Y	34	38	1			3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	350	3	39	9	Y	35	33	1			5
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	43	1			5
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

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
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1606	3	132	9	Y	120	103	1			38
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1521	3	113	9	Y	103	121	1			20
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1485	3	123	9	Y	112	102	1			30
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	1			30
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

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6					174
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	N	1					175
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					175
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1					176
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					181
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					181

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

05	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2936	-0-	-874	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					177
06	240	#	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					177
07	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					177
08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					177
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					177
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					177

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	124	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	145	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	122	1			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	144	1			31
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	126	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	165	1			23

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2429	3	158	9	Y	144	124	1			39
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2329	3	136	9	Y	124	145	1			18
07	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2306	3	149	9	Y	135	122	1			31
08	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2294	3	158	9	Y	144	144	1			31
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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	397	3	185	9	Y	168	145	1			47
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	280	3	160	9	Y	145	170	1			22
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	270	3	173	9	Y	157	142	1			37
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	318	3	185	9	Y	168	168	1			37
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

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

05	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					64
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					64
07	1085	N	510	-0-	-575	-0-	510	3			N	-0-					64
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					64
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					64
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	N	58	185	1			10
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	39					57
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

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

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

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					107
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					109
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					111
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9	N	2					113
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

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					10
06	98	N	36	-0-	-62	-0-	36	2			Y	-0-					10
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					10
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

05	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	49	-0-	-56	-0-	48	2	1	9	Y	1					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	158	2	1	9	Y	1					5
06	348	N	189	-0-	-159	-0-	188	2	1	9	Y	1					6
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					7
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					8
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

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
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					12
06	103	N	38	-0-	-65	-0-	38	2			Y	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
06	86	N	40	-0-	-46	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
05	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	44	-0-	-52	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	64	2	1	9	Y	1					12
06	142	N	77	-0-	-65	-0-	76	2	1	9	Y	1					13
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					13
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					13
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

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
05	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	23	-0-	-27	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-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
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	72	-0-	-84	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	131	2	1	9	Y	1					4
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	155	2	1	9	Y	1					5
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					6
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					7
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

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		131	-0-	131	131	130	2	1	9	Y	1					8
06	286	N	155	-0-	-131	-0-	154	2	1	9	Y	1					9
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
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

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					10
06	91	N	33	-0-	-58	-0-	33	2			Y	-0-					10
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					10
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					10
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	156	-0-	-132	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	57	-0-	-65	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					1
*10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	109	-0-	-126	-0-	108	2	1	9	Y	1					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					11
06	151	N	55	-0-	-96	-0-	55	2			Y	-0-					11
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					11
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1					12
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
06	58	N	27	-0-	-31	-0-	26	2	1	9	Y	1					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					10
06	403	N	219	-0-	-184	-0-	218	2	1	9	Y	1					11
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					11
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					11
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					11
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					11

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					2
06	184	N	100	-0-	-84	-0-	99	2	1	9	Y	1					3
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					5
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

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	2			Y	-0-					22
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	142	2			Y	-0-					22
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					22
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					22
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					10
06	85	N	31	-0-	-54	-0-	31	2			Y	-0-					10
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	96	-0-	-111	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					1
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					24
06	134	N	49	-0-	-85	-0-	49	2			Y	-0-					24
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					24
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					24
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					24
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					24

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
05	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	52	-0-	-61	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	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
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	140	-0-	-163	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
05	DLQ G-10		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					15
06	887	N	447	-0-	-440	-0-	446	2	1	9	Y	1					16
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					17
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					18
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					18
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					18

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
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					12
06	736	N	411	-0-	-325	-0-	411	2			Y	-0-					12
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					12
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

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
05	DLQ G-10		133	-0-	133	133	131	2	2	9	Y	2					16
06	299	N	166	-0-	-133	-0-	165	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	179	2	2	9	Y	2					19
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					20
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

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
05	DLQ G-10		176	-0-	176	176	172	2	4	9	Y	4					25
06	394	N	218	-0-	-176	-0-	216	2	2	9	Y	2					27
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	234	2	3	9	Y	3					30
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					32
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	127	2	3	9	Y	3					12
06	292	N	162	-0-	-130	-0-	160	2	2	9	Y	2					14
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	Y	2					16
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					18
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

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
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	139	2	3	9	Y	3					16
06	319	N	177	-0-	-142	-0-	175	2	2	9	Y	2					18
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	189	2	2	9	Y	2					20
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					22
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

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
05	DLQ G-10		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					61
06	976	N	513	-0-	-463	-0-	512	2	1	9	Y	1					62
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					62
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					62
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	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
05	DLQ G-10		163	-0-	163	163	162	2	1	9	Y	1					22
06	369	N	206	-0-	-163	-0-	205	2	1	9	Y	1					23
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					23
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					24
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					24

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
05	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					16
06	579	N	254	-0-	-325	-0-	253	2	1	9	Y	1					17
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					17
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					17
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					36
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					36
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					36

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
05	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					3
06	178	N	83	-0-	-95	-0-	82	2	1	9	Y	1					4
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	216	-0-	-182	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					20
06	809	N	407	-0-	-402	-0-	407	2			Y	-0-					20
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					20
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					20
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					20
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					20

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		86	-0-	86	86	83	2	3	9	Y	3					20
06	193	N	107	-0-	-86	-0-	105	2	2	9	Y	2					22
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					24
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					26
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

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
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	127	-0-	-147	-0-	126	2	1	9	Y	1					1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					1
*10	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
05	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15
06	523	N	229	-0-	-294	-0-	228	2	1	9	Y	1					16
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					16
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					16
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					16
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
05	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					6
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					6
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					6
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					6
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6

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
05	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	318	-0-	-314	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	69	-0-	-58	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					11
06	321	N	175	-0-	-146	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					12
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					12
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					12
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12

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
05	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					20
06	312	N	157	-0-	-155	-0-	157	2			Y	-0-					20
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					21
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					21

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	81	2	3	9	Y	3					17
06	188	N	104	-0-	-84	-0-	102	2	2	9	Y	2					19
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	Y	2					21
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					23
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

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
05	DLQ G-10		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					7
06	359	N	195	-0-	-164	-0-	194	2	1	9	Y	1					8
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					9
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
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

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
05	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					7
06	751	N	386	-0-	-365	-0-	386	2			Y	-0-					7
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					7
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					7
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					7
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	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
05	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					20
06	410	N	206	-0-	-204	-0-	206	2			Y	-0-					20
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					20
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					21
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					21
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		124	-0-	124	124	123	2	1	9	Y	1					10
06	271	N	147	-0-	-124	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1					12
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
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

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
05	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					1
06	435	N	236	-0-	-199	-0-	236	2			Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					2
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					2

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
05	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					22
06	482	N	248	-0-	-234	-0-	248	2			Y	-0-					22
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					22
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					22
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	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
05	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	177	-0-	-149	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					6
06	405	N	226	-0-	-179	-0-	226	2			Y	-0-					6
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					6
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					6
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

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
05	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-					96
06	1292	N	679	-0-	-613	-0-	678	2	1	9	Y	1					97
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					97
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					97
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					97
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					97

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
05	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					25
06	753	N	330	-0-	-423	-0-	329	2	1	9	Y	1					26
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					26
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					26
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					26
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					36
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	144	2	1	9	Y	1					37
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	2	1	9	Y	1					38
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					38
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					38
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					38

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					43
06	1122	N	491	-0-	-631	-0-	490	2	1	9	Y	1					44
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	415	2	1	9	Y	1					45
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-					45
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					45
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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
05	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					44
06	635	N	301	-0-	-334	-0-	301	2			Y	-0-					44
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					44
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					44
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					44
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					44

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
05	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					18
06	500	N	237	-0-	-263	-0-	237	2			Y	-0-					18
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					18
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					18
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					18
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18

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
05	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					3
06	504	N	233	-0-	-271	-0-	232	2	1	9	Y	1					4
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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
05	DLQ G-10		345	-0-	345	345	344	2	1	9	Y	1					11
06	753	N	408	-0-	-345	-0-	408	2			Y	-0-					11
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					11
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					11
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					11
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					11

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
05	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
06	257	N	119	-0-	-138	-0-	118	2	1	9	Y	1					10
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					10
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					10
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					8
06	393	N	182	-0-	-211	-0-	181	2	1	9	Y	1					9
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					9
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					9
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					57
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					57
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					57
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					45
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	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

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					36
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					36
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					36
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					36
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					36
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					93
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					93
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					93
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					93
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					47
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					47
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					47
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					47
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					47
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					47

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					61
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1					62
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					63
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					64
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

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					43
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					43
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					43
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					65
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	3	1	9	Y	1					66
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					67
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					68
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

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	3	1	9	Y	1					61
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1					62
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					63
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

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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					63
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					65
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1					66
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1					67
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

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					63
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	74	3	2	9	Y	2					65
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1					66
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1					67
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					6
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					66
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2					68
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	3	1	9	Y	1					70
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

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	3	1	9	Y	1					72
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	3	2	9	Y	2					74
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	Y	2					76
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	353	3	2	9	Y	2					78
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

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977			Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
10	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

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3381	2	187	9	N	170	176	1			82
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2150	2	156	9	N	142	171	1			53
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2208	2	169	9	N	154	162	1			45
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3148	2	160	9	N	145					190
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

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

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

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

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	730	3	25	9	Y	23					143
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	648	3	11	9	Y	10	123	1			30
07	775	N	647	-0-	-128	-0-	640	3	7	9	Y	6					36
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	630	3	12	9	Y	11					47
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

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	5764	-0-	-5768	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
06	11160	X	2216	-0-	-8944	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	10	32	0			32
08	10478	X	7239	-0-	-3239	-0-	7155	3	84	9	Y	76	81	0			27
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

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
05	3503	X	2	-0-	-3501	-0-	1	1	1	9	Y	1					59
06	3120	X	11	-0-	-3109	-0-	9	1	2	9	Y	2					61
07	1302	X	19	-0-	-1283	-0-	17	1	2	9	Y	2					63
08	1054	X	25	-0-	-1029	-0-	24	1	1	9	Y	1	28	0			36
09	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	1			Y	-0-					36
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3764	-0-	-1444	-0-	3700	3	64	9	Y	58	32	0			26
06	4350	X	3360	-0-	-990	-0-	3213	3	147	9	Y	134	94	0			66
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15	38	0			43
08	3751	X	1529	-0-	-2222	-0-	1420	3	109	9	Y	99					142
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11842	-0-	-1395	-0-	11336	3	506	9	Y	460	453	0			100
06	12420	X	9849	-0-	-2571	-0-	9513	3	336	9	Y	305	372	0			33
07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14354	3	200	9	Y	182	186	0			29
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11943	3	582	9	Y	529	504	0			54
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4443	-0-	-1013	-0-	4182	3	261	9	Y	237	239	0			52
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5262	3	304	9	Y	276	297	0			31
07	5456	X	4262	-0-	-1194	-0-	4002	3	260	9	Y	236	230	0			37
08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5046	3	361	9	Y	328	332	0			33
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	17					156
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					156
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	87	90	0			153
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	19	19	0			153
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6514	3	424	9	Y	385	379	0			62
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5984	3	298	9	Y	271	227	0			106
07	6758	X	3393	-0-	-3365	-0-	1	1	3180	3	Y	193	222	0			77
							212	9									
08	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	1	1	6338	3	Y	287	280	0			84
							316	9									
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5954	-0-	-1300	-0-	5458	3	496	9	Y	451	451	0			42
06	6930	X	6180	-0-	-750	-0-	5772	3	408	9	Y	371	372	0			41
07	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	6458	3	656	9	Y	596	569	0			68
08	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6217	3	572	9	Y	520	553	0			35
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10868	3	552	9	Y	502	571	0			111
06	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10313	3	338	9	Y	307	335	0			83
07	11470	X	10074	-0-	-1396	-0-	9749	3	325	9	Y	295	323	0			55
08	11470	X	9926	-0-	-1544	-0-	9540	3	386	9	Y	351	347	0			59
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

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
05	11718	X	11556	-0-	-162	-0-	11107	3	449	9	Y	408	482	0			90
06	11940	X	10231	-0-	-1709	-0-	9938	3	293	9	Y	266	284	0			72
07	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	9975	3	375	9	Y	341	349	0			64
08	12338	X	9754	-0-	-2584	-0-	9358	3	396	9	Y	360	363	0			61
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

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
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6701	3	554	9	Y	504	489	0			55
06	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	4989	3	333	9	Y	303	324	0			34
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	305	261	0			78
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	240	299	0			19
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

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
05	15655	X	6080	-0-	-9575	-0-	5955	3	125	9	Y	114	134	0			52
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	62	82	0			32
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					32
08	6076	X	876	-0-	-5200	-0-	872	3	4	9	Y	4	21	0			15
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

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
05	8277	X	7433	-0-	-844	-0-	7173	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
06	7590	X	6153	-0-	-1437	-0-	5967	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
07	7843	X	3699	-0-	-4144	-0-	1	1	3584	3	Y	104	54	0			50
							114	9									
08	7781	X	6040	-0-	-1741	-0-	1	1	5896	3	Y	130	135	0			45
							143	9									
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

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
05	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5596	3	323	9	Y	294	279	0			64
06	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	5227	3	341	9	Y	310	340	0			34
07	6231	X	4722	-0-	-1509	-0-	4405	3	317	9	Y	288	277	0			45
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5704	3	363	9	Y	330	342	0			33
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6319	-0-	-1183	-0-	5958	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
06	6480	X	5527	-0-	-953	-0-	5289	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1	1	6518	3	Y	218	113	0			105
							240	9									
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1	1	6552	3	Y	318	312	0			111
							350	9									
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0			1
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	15	15	0			1
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	20	19	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			1

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

05	7843	X	6734	-0-	-1109	-0-	6418	3	316	9	Y	287	293	0			63
06	7410	X	6540	-0-	-870	-0-	6189	3	351	9	Y	319	347	0			35
07	7657	X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0			28
08	7533	X	6788	-0-	-745	-0-	6506	3	282	9	Y	256	258	0			26
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

05	4092	X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0			1
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0			2
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0			5
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	358	335	0			28
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

05	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0			13
06	5100	X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0			2
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0			12
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	97	101	0			8
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0			128
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0			59
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					59
08	6076	X	1350	-0-	-4726	-0-	1336	3	14	9	Y	13	39	0			33
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	9021	X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0			14
06	8400	X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0			15
07	7998	X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0			46
08	8091	X	4889	-0-	-3202	-0-	4601	3	288	9	Y	262	282	0			26
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

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0			143
06	5070	X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0			145
07	5239	X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0			138
08	5239	X	3774	-0-	-1465	-0-	3399	3	375	9	N	341	340	0			139
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

05	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0			116
06	5040	X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0			66
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0			39
08	5487	X	88	-0-	-5399	-0-	60	3	28	9	Y	25					64
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

05	15376	X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0			7
06	13710	X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0			5
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0			22
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	136	147	0			11
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

05	7657	X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0			16
06	8190	X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0			20
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0			5
08	8463	X	1888	-0-	-6575	-0-	1824	3	64	9	Y	58	57	0			6
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

05	24216	X	5233	-0-	-18983	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0			34
06	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0			27
07	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0			25
08	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	4857	3	337	9	Y	306	310	0			21
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	74	87	0			8
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	9	16	0			1

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	10509	X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0			-0-
06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					-0-
07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386	0			63
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11643	3	217	9	Y	197	183	0			77
07	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1	1	12269	3	Y	194	194	0			77
							213	9									
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1	1	13633	3	Y	248	253	0			72
							273	9									
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465	0			16
06	8010	X	6027	-0-	-1983	-0-	5862	3	165	9	Y	150	156	0			10
07	8277	X	4058	-0-	-4219	-0-	3961	3	97	9	Y	88	81	0			17
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8191	3	190	9	Y	173	173	0			17
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

05	13547	X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202	0			7
06	8970	X	6025	-0-	-2945	-0-	5906	3	119	9	Y	108	108	0			7
07	8463	X	1510	-0-	-6953	-0-	1464	3	46	9	Y	42	41	0			8
08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12588	3	212	9	Y	193	182	0			19
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

05	9145	X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126	0			4
06	7560	X	3087	-0-	-4473	-0-	3026	3	61	9	Y	55	55	0			4
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	6	9	0			1
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	4	5	0			-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	3	3	0			-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

05	14477	X	14097	-0-	-380	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263	0			57
06	14010	X	11802	-0-	-2208	-0-	11642	3	160	9	Y	145	163	0			39
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14425	3	275	9	Y	250	242	0			47
08	14477	X	14155	-0-	-322	-0-	13856	3	299	9	Y	272	273	0			46
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302	0			66
06	11550	X	11388	-0-	-162	-0-	11179	3	209	9	Y	190	205	0			51
07	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11805	3	318	9	Y	289	286	0			54
08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	12715	3	485	9	Y	441	421	0			74
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

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
05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0			45
06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355	0			39
07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502	0			60
08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	12650	3	930	9	Y	845	848	0			57
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

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
05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24					217
06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	9	1	10	9	Y	9					226
07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	17	1	8	9	Y	7					233
08	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	24	1	4	9	Y	4	103	0			134
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

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
05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1			106
06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208	1			44
07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102	1			92
08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	15926	3	182	9	Y	165	177	1			80
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

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
05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0			124
06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248	0			173
07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315	0			72
08	14818	X	12175	-0-	-2643	-0-	11921	3	254	9	Y	231	172	0			131
09	14010	X	12767	-0-	-1243	-0-	12386	3	381	9	Y	346	260	0			217
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					217

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
05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0			60
06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212	0			82
07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	18	49	0			51
08	21266	X	20862	-0-	-404	-0-	20529	3	333	9	Y	303	247	0			107
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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					3
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25787	3	388	9	Y	353	360	0			33
06	22530	X	17340	-0-	-5190	-0-	16948	3	392	9	Y	356	349	0			40
07	23281	X	22276	-0-	-1005	-0-	22145	3	131	9	Y	119	145	0			14
08	26164	X	21187	-0-	-4977	-0-	20908	3	279	9	Y	254	251	0			17
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21200	3	323	9	Y	294	336	1			146
06	21360	X	21039	-0-	-321	-0-	20830	3	209	9	Y	190	278	1			58
07	22072	X	12052	-0-	-10020	-0-	12015	3	37	9	Y	34	71	1			21
08	22072	X	17398	-0-	-4674	-0-	17274	3	124	9	Y	113	79	1			55
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-	19140	3	385	9	Y	350	374	0			188
06	21390	X	19908	-0-	-1482	-0-	19666	3	1	4	Y	219	280	0			127
							241	9									
07	21979	X	13313	-0-	-8666	-0-	13093	3	220	9	Y	200	260	0			67
08	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	17949	3	272	9	Y	247	174	0			140
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-	10	1	4	9	Y	4					112
06	14610	X	9	-0-	-14601	-0-	9	1			Y	-0-					112
07	7564	X	12	-0-	-7552	-0-	12	1			Y	-0-					112
08	7564	X	38	-0-	-7526	-0-	35	1	3	9	Y	3	50	0			65
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	9	Y	1					66
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					66

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-	945	3	21	9	Y	19	73	0			9
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	78	47	0			40
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					40
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	13	27	0			26
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	46					72
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	95	107	0			60

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

05	24583	X	23355	-0-	-1228	-0-	22852	3	503	9	Y	457	487	1			227
06	23880	X	19637	-0-	-4243	-0-	19279	3	358	9	Y	325	453	1			99
07	24676	X	20631	-0-	-4045	-0-	20385	3	246	9	Y	224	185	1			138
08	24676	X	19879	-0-	-4797	-0-	19548	3	331	9	Y	301	292	1			147
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847	X	13013	-0-	-9834	-0-	12530	3	483	9	Y	439	514	0	236
06	22110	X	21408	-0-	-702	-0-	21154	3	1	4	Y	230	332	0	134
							253	9							
07	22041	X	14785	-0-	-7256	-0-	14382	3	403	9	Y	366	377	0	123
08	21018	X	17410	-0-	-3608	-0-	17024	3	386	9	Y	351	275	0	199
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

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	EOM BALANCE
05	32116	X	32094	-0-	-22	-0-	29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0	274
06	31080	X	28814	-0-	-2266	-0-	26234	3	2580	9	Y	2345	2364	0	255
07	30411	X	21243	-0-	-9168	-0-	19700	3	1543	9	Y	1403	1291	0	367
08	30411	X	11283	-0-	-19128	-0-	10913	3	370	9	Y	336	548	0	155
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

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	EOM BALANCE
05	34007	X	30147	-0-	-3860	-0-	27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0	391
06	32910	X	27151	-0-	-5759	-0-	24874	3	2277	9	Y	2070	1781	0	680
07	34007	X	20337	-0-	-13670	-0-	18413	3	1924	9	Y	1749	2081	0	348
08	31186	X	27603	-0-	-3583	-0-	25385	3	2218	9	Y	2016	1973	0	391
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

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	EOM BALANCE
05	34596	X	34463	-0-	-133	-0-	33216	3	18	4	Y	1117	999	0	155
							1229	9							
06	33510	X	32233	-0-	-1277	-0-	31265	3	25	4	Y	857	990	0	22
							943	9							
07	34627	X	17508	-0-	-17119	-0-	16732	3	37	4	Y	672	672	0	22
							739	9							
08	34627	X	31876	-0-	-2751	-0-	30903	3	43	4	Y	845	744	0	123
							930	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	42656	X	34472	-0-	-8184	-0-	33227	3	22	4	Y	1112	997	0	154
							1223	9							
06	41100	X	31812	-0-	-9288	-0-	30755	3	25	4	Y	938	1068	0	24
							1032	9							
07	37820	X	23691	-0-	-14129	-0-	22815	3	44	4	Y	756	755	0	25
							832	9							
08	38663	X	38663	-0-	-0-	-0-	37602	3	47	4	Y	922	812	0	135
							1014	9							
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							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	49662	X	40027	-0-	-9635	-0-	37653	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
							2351	9									
06	48030	X	37299	-0-	-10731	-0-	34875	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
							2397	9									
07	43741	X	28378	-0-	-15363	-0-	26504	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
							1826	9									
08	44724	X	44724	-0-	-0-	-0-	42598	3	49	4	Y	1888	1666	0			276
							2077	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

05	T. A.		3873	-0-	3873	19447	3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
06	T. A.		8176	-0-	8176	27623	6369	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
07	36725	X	9102	-0-	-27623	-0-	7375	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	7929	3	32	4	Y	1396	1395	0			7
							1536	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

05	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	30495	3	72	4	N	5005	4932	0			143
							5506	9									
06	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	24742	3	167	4	N	6128	5680	0			591
							6741	9									
07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	20644	3	279	4	N	2438	2953	0			76
							2682	9									
08	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	31289	3	757	4	N	4934	4876	0			134
							5427	9									
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									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

05	79980	X	69684	-0-	-10296	-0-	66596	3	26	4	Y	2784	2784	0			20
							3062	9									
06	75660	X	66607	-0-	-9053	-0-	63540	3	27	4	Y	2764	2755	0			29
							3040	9									
07	77624	X	67317	-0-	-10307	-0-	64251	3	3066	9	Y	2787	2801	0			15
08	75547	X	61552	-0-	-13995	-0-	58523	3	3029	9	Y	2754	2748	0			21
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

05	70649	X	35106	-0-	-35543	-0-	34005	3	1101	9	Y	1001	1004	0			29
06	68370	X	55400	-0-	-12970	-0-	53538	3	1862	9	Y	1693	1661	0			61
07	89980	X	89980	-0-	-0-	-0-	87641	3	2339	9	Y	2126	2180	0			7
08	68417	X	61431	-0-	-6986	-0-	59640	3	1791	9	Y	1628	1607	0			28
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	64245	X	64245	-0-	-0-	-0-	60954	3	3291	9	Y	2992	2993	0			4
06	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	49743	3	2405	9	Y	2186	2187	0			3
07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	71223	3	2327	9	Y	2115	2115	0			3
08	64232	X	36926	-0-	-27306	-0-	35233	3	1693	9	Y	1539	1540	0			2
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

05	12028	X	7309	-0-	-4719	-0-	6146	3	1163	9	Y	1057	1058	0			1
06	11640	X	8637	-0-	-3003	-0-	7575	3	1062	9	Y	965	965	0			1
07	18569	X	1746	-0-	-16823	-0-	1666	3	80	9	Y	73	74	0			-0-
08	18569	X	4850	-0-	-13719	-0-	4598	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
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-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

05	73346	X	35232	-0-	-38114	-0-	32854	3	2378	9	Y	2162	2162	0			3
06	72630	X	42007	-0-	-30623	-0-	39743	3	2264	9	Y	2058	2059	0			2
07	75051	X	13619	-0-	-61432	-0-	13092	3	527	9	Y	479	480	0			1
08	75051	X	35092	-0-	-39959	-0-	33639	3	1453	9	Y	1321	1321	0			1
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0			-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	17050	X	1169	-0-	-15881	-0-	1072	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
08	16120	X	4395	-0-	-11725	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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

05	85064	X	68043	-0-	-17021	-0-	65269	3	26	4	Y	2498	2497	0			18
							2748	9									
06	82260	X	56990	-0-	-25270	-0-	54100	3	28	4	Y	2602	2593	0			27
							2862	9									
07	77872	X	68684	-0-	-9188	-0-	65822	3	2862	9	Y	2602	2615	0			14
08	77872	X	62042	-0-	-15830	-0-	59450	3	2592	9	Y	2356	2352	0			18
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									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

05	110174	X	101518	-0-	-8656	-0-	98413	3	50	4	Y	2777	2777	0			20
							3055	9									
06	106620	X	93783	-0-	-12837	-0-	90915	3	50	4	Y	2562	2555	0			27
							2818	9									
07	108407	X	99429	-0-	-8978	-0-	96132	3	3297	9	Y	2997	3008	0			16
08	104997	X	94429	-0-	-10568	-0-	91537	3	2892	9	Y	2629	2625	0			20
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	3625	-0-	-25577	-0-	3504	3	121	9	Y	110	109	0	1
06	28260	X	3580	-0-	-24680	-0-	3332	3	248	9	Y	225	224	0	2
07	29202	X	24082	-0-	-5120	-0-	18263	3	5819	9	Y	5290	5272	0	20
08	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	26410	3	6307	9	Y	5734	5727	0	27
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-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

05	22568	X	6336	-0-	-16232	-0-	4996	3	1340	9	Y	1218	1216	0	10
06	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	30902	3	7850	9	Y	7136	7090	0	56
07	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	39298	3	9173	9	Y	8339	8363	0	32
08	48850	X	48850	-0-	-0-	-0-	40192	3	8658	9	Y	7871	7865	0	38
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

05	0		1571	-0-	1571	43544	1276	3	295	9	Y	268	267	0	2
06	0		2274	-0-	2274	45818	1800	3	474	9	Y	431	430	0	3
07	0		2143	-0-	2143	47961	1783	3	360	9	Y	327	329	0	1
08	52791	X	4830	-0-	-47961	-0-	4379	3	451	9	Y	410	409	0	2
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-

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2			159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			168

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117800	X	111031	-0-	-6769		-0-	111031	2			N	-0-					-0-
06	114006	X	114006	-0-	-0-		-0-	114006	2			N	-0-					-0-
07	118995	X	118995	-0-	-0-		-0-	118995	2			N	-0-					-0-
08	117265	X	117265	-0-	-0-		-0-	117265	2			N	-0-					-0-
09	114000	X	82597	-0-	-31403		-0-	82597	2			N	-0-					-0-
10	119009	X	3493	-0-	-115516		-0-	3493	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

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

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
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	448	-0-	-782	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	307	-0-	-1584	-0-	307	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					15
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-	14	1			1
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					1
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

05	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1570	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	4	Y	-0-					-0-
07	1085	#	977	-0-	-108	-0-	967	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	1085	#	524	-0-	-561	-0-	482	3	42	4	Y	-0-					-0-
09	1050	#	759	-0-	-291	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	290	3	22	4	Y	-0-			-0-
06	390	#	308	-0-	-82	-0-	279	3	29	4	Y	-0-			-0-
07	403	#	242	-0-	-161	-0-	208	3	34	4	Y	-0-			-0-
08	341	#	191	-0-	-150	-0-	130	3	61	4	Y	-0-			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	4	N	-0-			-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	352	3	12	4	N	-0-			-0-
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	4	N	-0-			-0-
08	341	#	220	-0-	-121	-0-	202	3	18	4	N	-0-			-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-			-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	4	N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-					8
06	600	#	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	620	#	513	-0-	-107	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	R	435	-0-	-0-	-0-	304	3	3	4	Y	116	112	0			14
							128	9									
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	322	3	2	4	Y	106	105	0			15
							117	9									
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	317	3	17	4	Y	104	105	0			14
							114	9									
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	246	3	74	4	Y	84	86	0			12
							92	9									
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									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	466	-0-	-557	-0-	403	3	7	4	Y	51	50	0			2
							56	9									
06	990	#	158	-0-	-832	-0-	109	3	5	4	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	1023	#	163	-0-	-860	-0-	113	3	4	4	Y	42	42	0			2
							46	9									
08	1023	#	178	-0-	-845	-0-	119	3	25	4	Y	31	32	0			1
							34	9									
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									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

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
05	986	R	986	-0-	-0-	-0-	927	3	17	4	N	38	38	0			1
							42	9									
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	728	3	31	4	N	62	59	0			4
							68	9									
07	867	R	867	-0-	-0-	-0-	762	3	24	4	N	74	75	0			3
							81	9									
08	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	927	3	198	4	N	81	81	0			3
							89	9									
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									

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
05	8711	#	6442	-0-	-2269	-0-	6433	3	9	9	Y	8					41
06	10009	R	10009	-0-	-0-	-0-	9666	3	343	9	Y	312	191	1			162
07	15479	R	15479	-0-	-0-	-0-	15476	3	3	9	Y	3	124	1			41
08	12529	R	12529	-0-	-0-	-0-	12374	3	152	4	Y	3	22	1			22
							3	9									
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4929	#	2723	-0-	-2206	-0-	2723	3			Y	-0-					152
06	4350	#	4058	-0-	-292	-0-	4058	3			Y	-0-					152
07	4495	#	4353	-0-	-142	-0-	4155	3	198	9	Y	180	180	1			152
08	4495	#	2746	-0-	-1749	-0-	2551	3	195	9	Y	177	177	1			152
09	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					152
10	4340	#	995	-0-	-3345	-0-	995	3			Y	-0-					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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55614	#	51291	-0-	-4323	-0-	49922	3	865	4	Y	458	195	0	244	1	36
							504	9									
06	55710	#	42376	-0-	-13334	-0-	41368	3	559	4	Y	408	158	0	218	1	68
							449	9									
07	57567	#	49485	-0-	-8082	-0-	48439	3	650	4	Y	360	136	0	245	1	47
							396	9									
08	57567	#	56147	-0-	-1420	-0-	46544	3	9176	4	Y	388	229	0	141	1	65
							427	9									
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									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2542	#	2084	-0-	-458	-0-	2046	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	2460	#	1736	-0-	-724	-0-	1666	3	70	4	Y	-0-					-0-
07	2542	#	1546	-0-	-996	-0-	1498	3	48	4	Y	-0-					-0-
08	2542	#	1909	-0-	-633	-0-	1573	3	336	4	Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3604	3	52	9	Y	47					144
06	3450	#	3444	-0-	-6	-0-	3401	3	43	9	Y	39	139	1			44
07	4186	R	4186	-0-	-0-	-0-	4129	3	57	9	Y	52					96
08	3875	#	2879	-0-	-996	-0-	2856	3	23	9	Y	21					117
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

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	4	4	9	N	4					63
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	18	4	11	9	N	10					73
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	4	1	9	N	1					74
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					74
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	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

05	992 #	690	-0-	-302	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
08	961 #	665	-0-	-296	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
09	1110 #	855	-0-	-255	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	1147 #	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	166 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			60

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	87 1		50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	66	86 1		30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	88 1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50			50

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

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

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

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	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

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

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

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

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	X	NO RPT	-0-	-186	5460					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	5280					N	NO RPT					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	5094					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1739	N	413	-0-	-1326	-0-	383	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
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

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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
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

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

EMBAR (DEVONIAN) //CONT.// 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	552	2	662	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1182	-0-	1182	2396	1182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4035	-0-	4035	6431	605	2	3430	4	Y	-0-					-0-
08	2100	N	4642	-0-	2542	8973	680	2	3962	4	Y	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17					17
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

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

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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

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

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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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

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

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2025

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
05	158813	X	42622	-0-	-116191	-0-	1240	1	35879	3	N	4676	4558	1			586
							359	4	5144	9							
06	42960	X	36567	-0-	-6393	-0-	40	1	31890	3	N	4215	4595	1			206
							4637	9									
07	43338	X	36707	-0-	-6631	-0-	50	1	32115	3	N	4076	4003	1			279
							58	4	4484	9							
08	43338	X	33956	-0-	-9382	-0-	690	1	24861	3	N	3883	3803	1			359
							4134	4	4271	9							
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									

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
05	330212	X	34246	-0-	-295966	-0-	696	1	29321	3	N	3534	3415	1			335
							342	4	3887	9							
06	42000	X	37372	-0-	-4628	-0-	29	1	32841	3	N	3795	3926	1			204
							327	4	4175	9							
07	42191	X	38021	-0-	-4170	-0-	33741	3	104	4	N	3796	3571	1			429
							4176	9									
08	42191	X	36546	-0-	-5645	-0-	32630	3	1	4	N	3559	3599	1			389
							3915	9									
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							

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	2563	3	1701	4	Y	811	820	1			87
							892	9									
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	3807	3	1602	4	Y	750	763	1			74
							825	9									
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	5668	3	647	4	Y	806	822	1			58
							887	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5051	3	117	4	Y	849	830	1			77
							934	9									
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	5025	3	1419	4	Y	740	755	1			62
							814	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					62

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1354	3	966	4	Y	884	887	1			23
							972	9									
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	3361	3	1510	4	Y	919	869	1			73
							1011	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	5396	3	520	4	Y	984	1006	1			51
							1082	9									
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4297	3	124	4	Y	855	841	1			65
							941	9									
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4235	3	929	4	Y	892	914	1			43
							981	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					43

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
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	4179	3	2773	4	Y	663	662	1			71
							729	9									
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	6371	3	2681	4	Y	657	663	1			65
							723	9									
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	10182	3	1162	4	Y	668	685	1			48
							735	9									
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	11442	3	265	4	Y	582	577	1			53
							640	9									
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	7965	3	2249	4	Y	578	582	1			49
							636	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	4370	3	2899	4	Y	935	957	1			101
							1029	9									
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	7409	3	3118	4	Y	878	892	1			87
							966	9									
07	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9047	3	1032	4	Y	868	892	1			63
							955	9									
08	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	10932	3	253	4	Y	873	857	1			79
							960	9									
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7175	3	2026	4	Y	757	772	1			64
							833	9									
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	26629	X	13855	-0-	-12774	-0-	7583	3	5413	4	Y	781	784	1			20
							859	9									
06	25770	X	15772	-0-	-9998	-0-	10406	3	4675	4	Y	628	598	1			50
							691	9									
07	25854	X	13934	-0-	-11920	-0-	12111	3	1168	4	Y	595	614	1			31
							655	9									
08	21948	X	15973	-0-	-5975	-0-	14782	3	426	4	Y	695	673	1			53
							765	9									
09	15660	X	13446	-0-	-2214	-0-	10399	3	2282	4	Y	695	714	1			34
							765	9									
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	9486	X	7016	-0-	-2470	-0-	4273	3	1562	4	Y	1074	1029	1			86
							1181	9									
06	11490	X	5595	-0-	-5895	-0-	4028	3	505	4	Y	965	1002	1			49
							1062	9									
07	12462	X	5566	-0-	-6896	-0-	4114	3	423	4	Y	935	937	1			47
							1029	9									
08	12462	X	5787	-0-	-6675	-0-	4601	3	91	4	Y	995	983	1			59
							1095	9									
09	7080	X	5421	-0-	-1659	-0-	3909	3	510	4	Y	911	891	1			79
							1002	9									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	9512	3	1076	4	Y	1631	1681	1			80
							1794	9									
06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	10013	3	784	4	Y	1562	1558	1			84
							1718	9									
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	9253	3	1193	4	Y	1427	1410	1			101
							1570	9									
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	10501	3	183	4	Y	1464	1481	1			84
							1610	9									
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	6929	3	2832	4	Y	1378	1379	1			83
							1516	9									
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	7967	X	5406	-0-	-2561	-0-	3078	3	2043	4	Y	259	280	1			28
							285	9									
06	9390	X	5003	-0-	-4387	-0-	3416	3	1437	4	Y	136	151	1			13
							150	9									
07	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	5827	3	665	4	Y	204	202	1			15
							224	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8135	3	189	4	Y	325	311	1			29
							358	9									
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5598	3	1581	4	Y	292	296	1			25
							321	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	7750	X	6536	-0-	-1214	-0-	3706	3	2459	4	Y	337	343	1			36
							371	9									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	5802	3	2442	4	Y	335	338	1			33
							369	9									
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	9036	3	1031	4	Y	369	375	1			27
							406	9									
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	9659	3	224	4	Y	363	357	1			33
							399	9									
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	7128	3	2013	4	Y	341	345	1			29
							375	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	8913	3	1009	4	Y	1706	1760	1			84
							1877	9									
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	8919	3	698	4	Y	1634	1630	1			88
							1797	9									
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	8474	3	1093	4	Y	1623	1596	1			115
							1785	9									
08	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10311	3	180	4	Y	1572	1596	1			91
							1729	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7649	3	3126	4	Y	1546	1544	1			93
							1701	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					93

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. (I) GAS 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	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	10432	3	2119	4	Y	847	915	1			73
							932	9									
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	11149	3	1493	4	Y	833	820	1			86
							916	9									
07	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	11945	3	1095	4	Y	808	813	1			81
							889	9									
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	13580	3	143	4	Y	844	825	1			100
							928	9									
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	12192	3	267	4	Y	781	817	1			64
							859	9									
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					64

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	11221	3	2280	4	Y	1328	1435	1			114
							1461	9									
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	12874	3	1724	4	Y	1405	1373	1			146
							1546	9									
07	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	14278	3	1309	4	Y	1324	1337	1			133
							1456	9									
08	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	14751	3	156	4	Y	1279	1261	1			151
							1407	9									
09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	14629	3	320	4	Y	1336	1378	1			109
							1470	9									
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					109

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	11203	3	820	4	Y	1394	1378	1			61
							1533	9									
06	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	11888	3	791	4	Y	1210	1208	1			63
							1331	9									
07	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	12593	3	1155	4	Y	1260	1257	1			66
							1386	9									
08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	13009	3	485	4	Y	1247	1263	1			50
							1372	9									
09	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	8750	3	3883	4	Y	1181	1196	1			35
							1299	9									
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					35

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	18755	3	1373	4	Y	1141	1126	1			50
							1255	9									
06	18180	X	17869	-0-	-311	-0-	15791	3	1051	4	Y	934	935	1			49
							1027	9									
07	18786	X	16800	-0-	-1986	-0-	14453	3	1325	4	Y	929	930	1			48
							1022	9									
08	18786	X	16931	-0-	-1855	-0-	15188	3	566	4	Y	1070	1075	1			43
							1177	9									
09	18180	X	16652	-0-	-1528	-0-	10786	3	4786	4	Y	982	996	1			29
							1080	9									
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5977	3	2185	4	Y	1577	1514	1			126
							1735	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	7074	3	886	4	Y	1460	1512	1			74
							1606	9									
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	8633	3	887	4	Y	1541	1538	1			77
							1695	9									
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9285	3	184	4	Y	1398	1392	1			83
							1538	9									
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	929	4	Y	1050	1042	1			91
							1155	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	10819	X	10174	-0-	-645	-0-	6405	3	2341	4	Y	1298	1242	1			103
							1428	9									
06	10470	X	9970	-0-	-500	-0-	7805	3	978	4	Y	1079	1127	1			55
							1187	9									
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	9840	3	1011	4	Y	1219	1213	1			61
							1341	9									
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11313	3	224	4	Y	1105	1101	1			65
							1216	9									
09	9840	X	9499	-0-	-341	-0-	7617	3	995	4	Y	806	801	1			70
							887	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	10053	3	2042	4	Y	2599	2748	1			223
							2859	9									
06	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	11114	3	1488	4	Y	2363	2341	1			245
							2599	9									
07	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	12968	3	1189	4	Y	2449	2448	1			246
							2694	9									
08	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	14748	3	156	4	Y	2309	2283	1			272
							2540	9									
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	14611	3	320	4	Y	2165	2261	1			176
							2382	9									
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					176

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
05	3100	N	4314	-0-	1214	1819	1355	3	505	4	Y	2231	2202	1			64
							2454	9									
06	6831	X	5012	-0-	-1819	-0-	1315	3	1431	4	Y	2060	2060	1			64
							2266	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1355	3	253	4	Y	2102	2138	1			28
							2312	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1047	3	32	4	Y	2263	2214	1			77
							2489	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1360	3	652	4	Y	2006	2011	1			72
							2207	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					72

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. GAS	(I) 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	18011	X	17034	-0-		-977	-0-	13846	3	1567	4	Y	1474	1536	1			73
								1621	9									
06	17626	X	17626	-0-		-0-	-0-	14835	3	1162	4	Y	1481	1474	1			80
								1629	9									
07	18011	X	17818	-0-		-193	-0-	14260	3	1839	4	Y	1563	1532	1			111
								1719	9									
08	18011	X	16748	-0-		-1263	-0-	14844	3	259	4	Y	1495	1520	1			86
								1645	9									
09	17430	X	15440	-0-		-1990	-0-	9842	3	4022	4	Y	1433	1433	1			86
								1576	9									
10	18011	X	NO RPT	-0-		-18011	-0-					Y	NO RPT					86

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17360	X	9030	-0-		-8330	-0-	7326	3	829	4	Y	795	861	1			39
								875	9									
06	16800	X	9689	-0-		-7111	-0-	8005	3	627	4	Y	961	948	1			52
								1057	9									
07	17360	X	8460	-0-		-8900	-0-	6680	3	861	4	Y	835	828	1			59
								919	9									
08	17360	X	13660	-0-		-3700	-0-	11448	3	199	4	Y	1830	1783	1			106
								2013	9									
09	14820	X	13767	-0-		-1053	-0-	8373	3	3422	4	Y	1793	1791	1			108
								1972	9									
10	10013	X	NO RPT	-0-		-10013	-0-					Y	NO RPT					108

UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10669	X	10669	-0-		-0-	-0-	8549	3	967	4	Y	1048	1073	1			52
								1153	9									
06	10526	X	10526	-0-		-0-	-0-	8733	3	684	4	Y	1008	1006	1			54
								1109	9									
07	12292	X	12292	-0-		-0-	-0-	9903	3	1277	4	Y	1011	993	1			72
								1112	9									
08	11063	X	11063	-0-		-0-	-0-	9818	3	171	4	Y	976	992	1			56
								1074	9									
09	11813	X	11813	-0-		-0-	-0-	7697	3	3145	4	Y	883	886	1			53
								971	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-		-10168	-0-					Y	NO RPT					53

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. GAS	(I) 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	10261	X	8950	-0-		-1311	-0-	4476	3	2970	4	Y	1367	1406	1			147
								1504	9									
06	10832	X	10832	-0-		-0-	-0-	6601	3	2778	4	Y	1321	1338	1			130
								1453	9									
07	13389	X	13389	-0-		-0-	-0-	10676	3	1218	4	Y	1359	1391	1			98
								1495	9									
08	13718	X	13718	-0-		-0-	-0-	12027	3	279	4	Y	1284	1266	1			116
								1412	9									
09	11993	X	11993	-0-		-0-	-0-	8304	3	2345	4	Y	1222	1235	1			103
								1344	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-		-10261	-0-					Y	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	9643	-0-	-2571	-0-	5002	3	3319	4	Y	1202	1231	1			129
							1322	9									
06	12750	X	12047	-0-	-703	-0-	7671	3	3228	4	Y	1044	1070	1			103
							1148	9									
07	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	10844	3	1237	4	Y	1071	1097	1			77
							1178	9									
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	11194	3	260	4	Y	1096	1074	1			99
							1206	9									
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	7780	3	2197	4	Y	971	988	1			82
							1068	9									
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					82

MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	13375	2	2246	4	Y	4286	4252	1	126	7	284
							4715	9									
*06	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	17444	2	63	4	Y	3946	3937	1			293
							4341	9									
07	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	13396	3	5841	4	Y	3035	2786	1			542
							3339	9									
08	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	16764	3	217	4	Y	4029	3957	1			614
							4432	9									
09	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	11118	3	4141	4	Y	3797	4077	1			334
							4177	9									
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					334

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	12777	2	2146	4	Y	4289	4021	1			268
							4718	9									
*06	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	15552	2	57	4	Y	3572	3575	1			265
							3929	9									
07	19561	X	16584	-0-	-2977	-0-	9619	3	4194	4	Y	2519	2337	1			447
							2771	9									
*08	19561	X	16182	-0-	-3379	-0-	12467	3	162	4	Y	3230	3185	1			492
							3553	9									
09	18930	X	17490	-0-	-1440	-0-	10361	3	3858	4	Y	2974	3204	1			262
							3271	9									
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					262

UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	14490	3	5296	4	Y	2832	2723	1			226
							3115	9									
06	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	15764	3	1974	4	Y	2726	2814	1			138
							2999	9									
07	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	14471	3	1487	4	Y	2700	2703	1			135
							2970	9									
08	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	16282	3	322	4	Y	2684	2660	1			159
							2952	9									
09	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	12980	3	1695	4	Y	2518	2458	1			219
							2770	9									
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					219

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
05	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	13079	3	4781	4	Y	2656	2564	1			212
							2922	9									
06	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	15070	3	1888	4	Y	2348	2441	1			119
							2583	9									
07	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	14824	3	1523	4	Y	2227	2235	1			111
							2450	9									
08	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	15194	3	301	4	Y	2221	2201	1			131
							2443	9									
09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	13471	3	1759	4	Y	2082	2032	1			181
							2290	9									
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					181

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
05	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	19776	3	2238	4	Y	3283	3392	1			162
							3611	9									
06	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	19543	3	1530	4	Y	3100	3095	1			167
							3410	9									
07	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	19114	3	2464	4	Y	2989	2944	1			212
							3288	9									
08	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	20169	3	351	4	Y	2849	2897	1			164
							3134	9									
09	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	13488	3	5511	4	Y	2675	2678	1			161
							2943	9									
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					161

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
05	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14510	3	5411	4	Y	1963	1941	1			57
							2159	9									
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	9422	3	10254	4	Y	1956	1952	1			61
							2152	9									
07	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	15872	3	2962	4	Y	1855	1892	1			24
							2041	9									
08	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	14863	3	454	4	Y	1743	1708	1			59
							1917	9									
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	9796	3	4695	4	Y	1786	1781	1			64
							1965	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	9070	3	3382	4	Y	1894	1872	1			55
							2083	9									
06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	5408	3	5885	4	Y	1563	1569	1			49
							1719	9									
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	9658	3	1802	4	Y	1765	1791	1			23
							1942	9									
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10663	3	326	4	Y	1644	1611	1			56
							1808	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7253	3	3476	4	Y	1588	1587	1			57
							1747	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					57

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
05	28892	X	25142	-0-	-3750	-0-	19284	3	3918	4	Y	1764	1920	1			151
							1940	9									
06	26700	X	23340	-0-	-3360	-0-	19123	3	2561	4	Y	1505	1500	1			156
							1656	9									
07	27404	X	25414	-0-	-1990	-0-	21776	3	1997	4	Y	1492	1498	1			150
							1641	9									
08	27404	X	24222	-0-	-3182	-0-	22400	3	236	4	Y	1442	1422	1			170
							1586	9									
09	26340	X	22862	-0-	-3478	-0-	20943	3	458	4	Y	1328	1390	1			108
							1461	9									
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					108

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
05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	20234	3	4111	4	Y	2364	2581	1			203
							2600	9									
06	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	20681	3	2769	4	Y	2035	2027	1			211
							2239	9									
07	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	22033	3	2021	4	Y	2068	2072	1			207
							2275	9									
08	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	22941	3	242	4	Y	2096	2056	1			247
							2306	9									
09	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	21644	3	473	4	Y	1968	2055	1			160
							2165	9									
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					160

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
05	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	20005	3	7713	4	Y	3634	3779	1			156
							3997	9									
06	25770	X	25580	-0-	-190	-0-	20131	3	2071	4	Y	3071	3084	1			143
							3378	9									
07	26629	X	26066	-0-	-563	-0-	19686	3	2843	4	Y	3215	3286	1			72
							3537	9									
08	26629	X	24460	-0-	-2169	-0-	20198	3	813	4	Y	3135	2887	1			320
							3449	9									
09	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	17053	3	2890	4	Y	2755	2986	1			89
							3031	9									
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	18724	X	16584	-0-	-2140	-0-	9870	3	3608	4	Y	2824	2724	1			225
							3106	9									
06	18120	X	16615	-0-	-1505	-0-	12299	3	1540	4	Y	2524	2621	1			128
							2776	9									
07	18414	X	15555	-0-	-2859	-0-	11689	3	1201	4	Y	2423	2430	1			121
							2665	9									
08	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	13547	3	268	4	Y	2409	2388	1			142
							2650	9									
09	17040	X	11948	-0-	-5092	-0-	8661	3	1131	4	Y	1960	1932	1			170
							2156	9									
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	33325	X	25775	-0-	-7550	-0-	12499	3	8128	4	Y	4680	4705	1			193
							5148	9									
06	32250	X	22838	-0-	-9412	-0-	11070	3	7507	4	Y	3874	3951	1			116
							4261	9									
07	33325	X	20532	-0-	-12793	-0-	13837	3	2398	4	Y	3906	3850	1			172
							4297	9									
08	29140	X	20695	-0-	-8445	-0-	15396	3	1100	4	Y	3817	3852	1			137
							4199	9									
09	27240	X	18796	-0-	-8444	-0-	11607	3	3339	4	Y	3500	3472	1			165
							3850	9									
10	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	48825	X	36685	-0-	-12140	-0-	29350	3	2137	4	Y	4725	4693	1			206
							5198	9									
06	47250	X	32274	-0-	-14976	-0-	26162	3	1732	4	Y	3982	3981	1			207
							4380	9									
07	48825	X	30430	-0-	-18395	-0-	24037	3	2202	4	Y	3810	3819	1			198
							4191	9									
08	42842	X	28769	-0-	-14073	-0-	24003	3	890	4	Y	3524	3582	1			140
							3876	9									
*09	38580	X	25776	-0-	-12804	-0-	15454	3	6857	4	Y	3150	3197	1			93
							3465	9									
10	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	56637	X	41851	-0-	-14786	-0-	19735	3	14010	4	Y	7369	7404	1			190
							8106	9									
06	54810	X	37851	-0-	-16959	-0-	21447	3	9584	4	Y	6200	5900	1			490
							6820	9									
07	56637	X	41827	-0-	-14810	-0-	32003	3	3084	4	Y	6127	6300	1			317
							6740	9									
*08	56637	X	45186	-0-	-11451	-0-	38322	3	1099	4	Y	5241	5159	1			399
							5765	9									
*09	46950	X	43428	-0-	-3522	-0-	31455	3	6902	4	Y	4610	4787	1			222
							5071	9									
10	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					222

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
05	46066	X	45298	-0-	-768	-0-	21885	3	15536	4	Y	7161	7215	1			185
							7877	9									
06	44580	X	44396	-0-	-184	-0-	26093	3	11660	4	Y	6039	5747	1			477
							6643	9									
07	46066	X	45966	-0-	-100	-0-	36919	3	3558	4	Y	4990	5209	1			258
							5489	9									
*08	46066	X	39111	-0-	-6955	-0-	33262	3	954	4	Y	4450	4369	1			339
							4895	9									
*09	47160	X	32259	-0-	-14901	-0-	22823	3	5008	4	Y	4025	4170	1			194
							4428	9									
10	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					Y	NO RPT					194

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
05	61132	X	50306	-0-	-10826	-0-	39140	3	2850	4	Y	7560	7466	1			329
							8316	9									
06	59160	X	55903	-0-	-3257	-0-	45579	3	3018	4	Y	6642	6626	1			345
							7306	9									
07	61132	X	46641	-0-	-14491	-0-	37165	3	3405	4	Y	5519	5577	1			287
							6071	9									
*08	41612	X	41612	-0-	-0-	-0-	34978	3	1304	4	Y	4845	4939	1			193
							5330	9									
09	48690	X	36167	-0-	-12523	-0-	21837	3	9690	4	Y	4218	4286	1			125
							4640	9									
10	57753	X	NO RPT	-0-	-57753	-0-					Y	NO RPT					125

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
05	44100	X	44100	-0-	-0-	-0-	36597	3	1528	4	Y	5432	5316	0			350
							5975	9									
06	43920	X	42180	-0-	-1740	-0-	34902	3	1672	4	Y	5096	5209	0			237
							5606	9									
07	45663	X	41209	-0-	-4454	-0-	33852	3	1499	4	Y	5325	5260	0	24	4	278
							5858	9									
08	45384	X	40572	-0-	-4812	-0-	33489	3	1522	4	Y	5055	5041	0			292
							5561	9									
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							

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
05	39649	X	32953	-0-	-6696	-0-	28498	3	1190	4	Y	2968	2930	0			193
							3265	9									
06	34290	X	31814	-0-	-2476	-0-	27881	3	1336	4	Y	2361	2443	0			111
							2597	9									
07	35805	X	31599	-0-	-4206	-0-	27232	3	1206	4	Y	2874	2823	0	13	4	149
							3161	9									
08	35433	X	30934	-0-	-4499	-0-	26698	3	1214	4	Y	2747	2738	0			158
							3022	9									
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							

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
05	34968	X	28585	-0-	-6383	-0-	24055	3	1004	4	Y	3205	3129	0			206
							3526	9									
06	33840	X	16377	-0-	-17463	-0-	14067	3	674	4	Y	1487	1619	0			74
							1636	9									
07	29698	X	28080	-0-	-1618	-0-	23574	3	1044	4	Y	3147	3046	0	14	4	161
							3462	9									
08	29698	X	26718	-0-	-2980	-0-	22696	3	1032	4	Y	2718	2722	0			157
							2990	9									
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	21647	-0-	-1975	-0-	18539	3	774	4	Y	2122	2071	0			136
							2334	9									
06	22860	X	19778	-0-	-3082	-0-	16978	3	813	4	Y	1806	1858	0			84
							1987	9									
07	22444	X	19876	-0-	-2568	-0-	16879	3	747	4	Y	2045	2013	0	10	4	106
							2250	9									
08	22351	X	18652	-0-	-3699	-0-	15994	3	727	4	Y	1755	1759	0			102
							1931	9									
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							

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
05	65498	X	65498	-0-	-0-	-0-	53415	3	191	4	Y	10811	10818	0			79
							11892	9									
06	59781	X	59781	-0-	-0-	-0-	49009	3	48	4	Y	9749	9767	0			61
							10724	9									
07	52819	X	52819	-0-	-0-	-0-	42712	3	10107	9	Y	9188	9197	0			52
08	74947	X	74947	-0-	-0-	-0-	64058	3	1014	4	Y	8977	8981	0			48
							9875	9									
*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

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43772	X	31900	-0-	-11872	-0-	22952	3	82	4	Y	8060	8044	0			59
							8866	9									
06	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	33529	3	33	4	Y	10969	10959	0			69
							12066	9									
07	51395	X	51395	-0-	-0-	-0-	38556	3	12839	9	Y	11672	11675	0			66
08	76791	X	76791	-0-	-0-	-0-	63103	3	999	4	Y	11535	11540	0			61
							12689	9									
*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

FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	5912	3	17102	4	N	4646	4688	1			219
							5111	9									
06	25230	X	20553	-0-	-4677	-0-	15424	3	511	4	N	4198	4078	1			339
							4618	9									
07	26071	X	19723	-0-	-6348	-0-	13422	3	1543	4	N	4325	4400	1			264
							4758	9									
08	26071	X	20523	-0-	-5548	-0-	15365	3	520	4	N	4216	4161	1			319
							4638	9									
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	115549	X	115549	-0-	-0-	-0-	78241	3	264	4	N	33676	33644	0			246
							37044	9									
*06	109915	X	109915	-0-	-0-	-0-	77764	3	78	4	N	29157	29220	0			183
							32073	9									
*07	92626	X	92626	-0-	-0-	-0-	62462	3	30164	9	N	27422	27450	0			155
*08	134232	X	134232	-0-	-0-	-0-	104223	3	1798	4	N	25646	25664	0			137
							28211	9									
*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

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104914	X	104914	-0-	-0-	-0-	77329	3	261	4	N	24840	24821	0			182
							27324	9									
06	102518	X	102518	-0-	-0-	-0-	77527	3	78	4	N	22648	22688	0			142
							24913	9									
07	81873	X	81873	-0-	-0-	-0-	59013	3	22860	9	N	20782	20807	0			117
08	113468	X	113468	-0-	-0-	-0-	89982	3	1552	4	N	19940	19951	0			106
							21934	9									
*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

FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103206	X	103206	-0-	-0-	-0-	17	1	84338	3	N	17137	17149	0			54
							18851	9									
06	108903	X	108903	-0-	-0-	-0-	90757	3	18146	9	N	16496	16475	0			75
07	113964	X	113964	-0-	-0-	-0-	96727	3	17237	9	N	15670	15685	0			60
08	73430	X	73430	-0-	-0-	-0-	66509	3	6921	9	N	6292	6293	0			59
09	83638	X	83638	-0-	-0-	-0-	70230	3	13408	9	N	12189	12100	0			148
*10	102064	X	102064	-0-	-0-	-0-	87372	3	14692	9	N	13356	13459	0			45

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110062	X	110062	-0-	-0-	-0-	18	1	87330	3	N	20649	20663	0			65
							22714	9									
06	107742	X	107742	-0-	-0-	-0-	86846	3	20896	9	N	18996	18974	0			87
07	118140	X	118140	-0-	-0-	-0-	96964	3	21176	9	N	19251	19264	0			74
08	74197	X	74197	-0-	-0-	-0-	65548	3	8649	9	N	7863	7863	0			74
09	86161	X	86161	-0-	-0-	-0-	69745	3	16416	9	N	14924	14817	0			181
*10	104572	X	104572	-0-	-0-	-0-	86695	3	17877	9	N	16252	16378	0			55

FEE BM 0601 WELL #: 2LB RRCID -> 299924 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12149 PERF.13345 - 22433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333089	X	103968	-0-	-229121	-0-	71727	3	243	4	Y	29089	29067	0			213
							31998	9									
06	104909	X	104909	-0-	-0-	-0-	78501	3	78	4	Y	23936	23999	0			150
							26330	9									
07	95613	X	95613	-0-	-0-	-0-	71275	3	24338	9	Y	22125	22150	0			125
08	125555	X	125555	-0-	-0-	-0-	102554	3	1769	4	Y	19302	19324	0			103
							21232	9									
*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

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BN 3328 WELL #: 2LB RRCID -> 299963 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		59363	-0-	59363	85888	43413	3	433	4	Y	14106	14022	0			211
							15517	9									
06	0		76610	-0-	76610	162498	59378	3	392	4	Y	15309	15329	0			191
							16840	9									
07	0		81316	-0-	81316	243814	63415	3	17901	9	Y	16274	16281	0			184
08	354549	X	110735	-0-	-243814	-0-	92371	3	549	4	Y	16195	16208	0			171
							17815	9									
*09	106051	X	106051	-0-	-0-	-0-	88889	3	17162	9	Y	15602	15611	0			162
10	67425	X	NO RPT	-0-	-67425	-0-					Y	NO RPT					162

FEE BN 3328 WELL #: 1LB RRCID -> 300000 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		68981	-0-	68981	68981	53071	3	529	4	Y	13983	13915	0			209
							15381	9									
06	0		68472	-0-	68472	137453	52311	3	345	4	Y	14378	14407	0			180
							15816	9									
07	0		79368	-0-	79368	216821	62858	3	16510	9	Y	15009	15019	0			170
08	325461	X	108640	-0-	-216821	-0-	91721	3	545	4	Y	14885	14898	0			157
							16374	9									
*09	105998	X	105998	-0-	-0-	-0-	88828	3	17170	9	Y	15609	15611	0			155
*10	80127	X	80127	-0-	-0-	-0-	64504	3	414	4	Y	13826	13831	0			150
							15209	9									

FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	47150	X	NO RPT	-0-	-47150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	50623	X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	68231	X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	202089	X	90535	-0-	-111554	-0-	2	1	82010	3	N	7717	7717	0			-0-
							34	4	8489	9							
06	195570	X	81354	-0-	-114216	-0-	2	1	72913	3	N	7672	7672	0			-0-
							8439	9									
07	202089	X	78341	-0-	-123748	-0-	13	1	70476	3	N	7136	7136	0			-0-
							2	4	7850	9							
08	202089	X	-0-	-0-	-202089	-0-					Y	6091	6091	0			-0-
09	67000	X	67000	-0-	-0-	-0-	13	1	61481	3	Y	5005	5005	0			-0-
							5506	9									
*10	90520	X	60595	-0-	-29925	-0-	14	1	55376	3	Y	4732	4732	0			-0-
							5205	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219883	X	89016	-0-	-130867	-0-	2	1	78193	3	N	9808	9808	0			-0-
							32	4	10789	9							
06	212790	X	83512	-0-	-129278	-0-	2	1	71312	3	N	11089	11089	0			-0-
							12198	9									
07	219883	X	79080	-0-	-140803	-0-	12	1	68254	3	N	9829	9829	0			-0-
							2	4	10812	9							
08	219883	X	-0-	-0-	-219883	-0-					Y	8558	8558	0			-0-
09	62804	X	62804	-0-	-0-	-0-	11	1	54840	3	Y	7230	7230	0			-0-
							7953	9									
*10	89001	X	60516	-0-	-28485	-0-	13	1	52011	3	Y	7720	7720	0			-0-
							8492	9									

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
05	227912	X	61018	-0-	-166894	-0-	1	1	56440	3	N	4140	4140	0			-0-
							23	4	4554	9							
06	220560	X	54595	-0-	-165965	-0-	1	1	50960	3	N	3304	3304	0			-0-
							3634	9									
07	227912	X	53449	-0-	-174463	-0-	9	1	49717	3	N	3384	3384	0			-0-
							1	4	3722	9							
08	227912	X	-0-	-0-	-227912	-0-					Y	3084	3084	0			-0-
09	48419	X	48419	-0-	-0-	-0-	9	1	45163	3	Y	2952	2952	0			-0-
							3247	9									
*10	61008	X	44032	-0-	-16976	-0-	10	1	41161	3	Y	2601	2601	0			-0-
							2861	9									

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
05	268336	X	91792	-0-	-176544	-0-	2	1	83799	3	N	7233	7233	0			-0-
							35	4	7956	9							
06	259680	X	83097	-0-	-176583	-0-	2	1	74666	3	N	7663	7663	0			-0-
							8429	9									
07	268336	X	83490	-0-	-184846	-0-	13	1	74302	3	N	8339	8339	0			-0-
							2	4	9173	9							
08	268336	X	-0-	-0-	-268336	-0-					Y	9279	9279	0			-0-
09	70928	X	70928	-0-	-0-	-0-	13	1	64097	3	Y	6198	6198	0			-0-
							6818	9									
*10	91791	X	68375	-0-	-23416	-0-	16	1	62444	3	Y	5377	5377	0			-0-
							5915	9									

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
*05	246419	X	72805	-0-	-173614	-0-	1	1	64780	3	N	7270	7270	0			-0-
							27	4	7997	9							
*06	238470	X	65054	-0-	-173416	-0-	2	1	58098	3	N	6322	6322	0			-0-
							6954	9									
*07	246419	X	61696	-0-	-184723	-0-	10	1	55507	3	N	5616	5616	0			-0-
							1	4	6178	9							
*08	246419	X	57262	-0-	-189157	-0-	10	1	51954	3	N	4703	4703	0			-0-
							125	4	5173	9							
*09	238470	X	55181	-0-	-183289	-0-	10	1	49235	3	Y	5396	5396	0			-0-
							5936	9									
*10	246419	X	51551	-0-	-194868	-0-	12	1	46306	3	Y	4757	4757	0			-0-
							5233	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	315	1	1924	3	Y	400	455	1			620
							304	4	440	9							
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	Y	442	379	1			683
							203	4	486	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	270	1	3946	3	Y	335	348	1			670
							208	4	369	9							
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	338	1	7248	3	Y	346	249	1			767
							521	4	381	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	3	2	4	Y	223	303	1			163
							245	9									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	3	2	4	Y	243	245	1			161
							267	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	1	4	Y	67	87	1			141
							74	9									
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	307	3	22	4	Y	66	58	1			149
							73	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	89	1	10891	3	Y	1064	1220	1			217
							1170	9									
06	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	85	1	6912	3	Y	536	549	1			204
							590	9									
07	9610	X	1457	-0-	-8153	-0-	120	1	1334	3	Y	-0-	204	1			-0-
							3	4									
08	9610	X	947	-0-	-8663	-0-	311	1	546	3	Y	82	61	1			21
							90	9									
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							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	423	1	8740	3	N	567	658	1			610
							2168	4	624	9							
06	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	398	1	8249	3	N	736	1064	1			282
							2322	4	810	9							
07	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	449	1	8497	3	N	771	860	1			193
							2190	4	848	9							
08	6107	X	4048	-0-	-2059	-0-	387	1	2760	3	N	729	514	1			408
							99	4	802	9							
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	300	1	8576	3	Y	702	697	1			223
							1355	4	772	9							
06	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	301	1	6167	3	Y	171	274	1			120
							436	4	188	9							
07	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	395	1	9478	3	Y	240	308	1			52
							500	4	264	9							
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	325	1	5798	3	Y	258	228	1			82
							417	4	284	9							
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							

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
05	7750	X	5031	-0-	-2719	-0-	505	1	3923	3	Y	548	623	1			112
							603	9									
06	7500	X	5849	-0-	-1651	-0-	589	1	4872	3	Y	353	331	1			134
							388	9									
07	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	432	1	6618	3	Y	231	314	1			51
							17	4	254	9							
08	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	261	1	13742	3	Y	253	239	1			65
							3	4	278	9							
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							

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
05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1612	3	254	4	Y	245	333	1			195
							270	9									
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1139	3	81	4	Y	292	295	1			192
							321	9									
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1324	3	70	4	Y	316	406	1			102
							348	9									
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	744	3	53	4	Y	193	171	1			124
							212	9									
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									

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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1401	3	221	4	Y	404	549	1			99
							444	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1080	3	77	4	Y	256	258	1			97
							282	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1046	3	55	4	Y	180	232	1			45
							198	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	680	3	49	4	Y	370	328	1			87
							407	9									
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									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	269	1	24	3	Y	1168	1290	1			290
							5488	4	1285	9							
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	Y	918	1022	1			186
							6451	4	1010	9							
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	213	1	1244	3	Y	1053	1050	1			189
							5895	4	1158	9							
08	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	1255	1148	1			296
							4038	4	1381	9							
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							

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
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	223	1	23	3	Y	1078	1156	1			267
							5286	4	1186	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	209	1	301	3	Y	736	854	1			149
							3288	4	810	9							
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	192	1	634	3	Y	853	849	1			153
							3005	4	938	9							
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	208	1	2081	3	Y	997	915	1			235
							3958	4	1097	9							
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							

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
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	5	3	1239	4	Y	927	1043	1			230
							1020	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	3	770	4	Y	735	816	1			149
							809	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	172	3	813	4	Y	919	903	1			165
							1011	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	226	3	430	4	Y	930	876	1			219
							1023	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12909	R	12909	-0-	-0-	-0-	12537	4	372	9	Y	338	352	1			70
06	11544	R	11544	-0-	-0-	-0-	11034	4	510	9	Y	464	397	1			137
07	11749	#	8406	-0-	-3343	-0-	7849	4	557	9	Y	506	570	1			73
08	11749	#	9051	-0-	-2698	-0-	6984	3	1570	4	Y	452	398	1			127
							497	9									
09	11668	R	11668	-0-	-0-	-0-	11217	4	451	9	Y	410	458	1			79
10	11749	#	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					79

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	1			20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	84	1			27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	47	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	#	363	-0-	-6767	-0-	363	4			Y	-0-					98
06	6900	#	83	-0-	-6817	-0-	83	4			Y	-0-	98	1			-0-
*07	6510	#	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

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

05	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1274	4	110	9	Y	100	110	1			26
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	411	4	161	9	Y	146	126	1			46
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	300	4	165	9	Y	150	157	1			39
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	90	3	37	4	Y	154	115	1			78
							169	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	92	3	249	4	Y	190	196	1			72
							209	9									
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					72

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

05	4681	#	3732	-0-	-949	-0-	403	3	2932	4	Y	361	516	1			178
							397	9									
06	4530	#	3403	-0-	-1127	-0-	1236	3	1770	4	Y	361	350	1			189
							397	9									
07	4185	#	3331	-0-	-854	-0-	1939	3	990	4	Y	365	285	1			269
							402	9									
08	4185	#	2995	-0-	-1190	-0-	1524	3	1098	4	Y	339	348	1			260
							373	9									
09	3930	#	3053	-0-	-877	-0-	1231	3	1414	4	Y	371	341	1			290
							408	9									
10	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					290

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

05	11997	#	8910	-0-	-3087	-0-	6768	3	1692	4	Y	409	510	1			108
							450	9									
06	11610	#	9042	-0-	-2568	-0-	7928	3	649	4	Y	423	441	1			90
							465	9									
07	10757	#	10605	-0-	-152	-0-	8403	3	1677	4	Y	477	483	1			84
							525	9									
08	10245	R	10245	-0-	-0-	-0-	9294	3	413	4	Y	489	474	1			99
							538	9									
09	9870	#	8686	-0-	-1184	-0-	6076	3	2216	4	Y	358	364	1			93
							394	9									
10	9331	#	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	6913	X	6267	-0-	-646	-0-	4916	4	1351	9	N	1228	1827	1			317
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	5653	4	1256	9	N	1142	1001	1			458
07	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	5421	4	1285	9	N	1168	1049	1			577
08	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	2446	3	2632	4	N	982	1366	1			193
							1080	9									
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

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
05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	250	1	10499	3	Y	2186	2497	1			446
							2405	9									
06	8550	X	3027	-0-	-5523	-0-	69	1	2521	3	Y	397	692	1			151
							437	9									
07	8835	X	6295	-0-	-2540	-0-	311	1	4865	3	Y	1006	935	1			222
							12	4	1107	9							
08	8835	X	6566	-0-	-2269	-0-	409	1	4587	3	Y	1426	1280	1			368
							1	4	1569	9							
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							

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
05	10230	X	9789	-0-	-441	-0-	295	1	8272	3	Y	1111	1213	1			227
							1222	9									
06	9900	X	6774	-0-	-3126	-0-	381	1	5768	3	Y	568	579	1			216
							625	9									
07	10230	X	9152	-0-	-1078	-0-	294	1	8047	3	Y	719	777	1			158
							20	4	791	9							
08	10230	X	7868	-0-	-2362	-0-	196	1	7043	3	Y	571	582	1			147
							1	4	628	9							
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							

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
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	286	1	6661	3	Y	747	1016	1			365
							1053	4	822	9							
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	191	1	6438	3	Y	603	607	1			361
							455	4	663	9							
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	266	1	4792	3	Y	472	608	1			225
							253	4	519	9							
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	392	1	5000	3	Y	580	514	1			291
							360	4	638	9							
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							

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	2705	-0-	-2751	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	3912	-0-	-6438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	10454	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC //CONT.// 169379
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			Y	-0-					-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			Y	-0-					-0-
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	30779	2			Y	-0-					-0-
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	43024	2			Y	-0-					-0-
07	40231	X	40231	-0-	-0-	-0-	40231	2			Y	-0-					-0-
08	30783	X	28476	-0-	-2307	-0-	28476	2			Y	-0-					-0-
09	43020	X	35876	-0-	-7144	-0-	35876	2			Y	-0-					-0-
10	44454	X	41602	-0-	-2852	-0-	41602	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	7536	-0-	7536	7536	7536	2			Y	-0-					-0-
06	16161	X	8625	-0-	-7536	-0-	8625	2			Y	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

05	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
07	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
09	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
10	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166888	X	28028	-0-	-138860	-0-	28028	3			N	-0-					90
06	37380	X	37235	-0-	-145	-0-	37235	3			N	-0-					90
07	38626	X	27821	-0-	-10805	-0-	27821	3			N	-0-					90
08	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-					90
09	37230	X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	-0-					90
10	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT					90

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425		-0-	-0-	-5425	37127					Y	-0-					-0-
06	5250		3340	-0-	-1910	35217	3340	3			Y	-0-					-0-
07	5425		1762	-0-	-3663	31554	1762	3			Y	-0-					-0-
08	5425		-0-	-0-	-5425	26129					Y	-0-					-0-
09	5250		-0-	-0-	-5250	20879					Y	-0-					-0-
10	3441	#	NO RPT	-0-	-3441	17438					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

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

05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3794	2	53	9	N	48					100
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4647	2	118	9	N	107					207
07	2697	X	2302	-0-	-395	-0-	2247	2	55	9	N	50	184	1			73
08	2697	X	1825	-0-	-872	-0-	1788	2	37	9	N	34					107
*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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	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

05	4453	X	1698	-0-	-2755	-0-	1698	3			N	-0-					50
06	1920	X	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					50
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					50
08	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	1436	3			N	-0-					50
09	1680	X	1044	-0-	-636	-0-	1044	3			N	-0-					50
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					50

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

05	3816	X	956	-0-	-2860	-0-	887	3	69	9	N	63					201
06	14B	DENY	506	-0-	506	506	494	3	12	9	N	11					212
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	506					N	-0-					212
08	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					212
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	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
05	4053	X	1163	-0-	-2890	-0-	1163	3			N	-0-					169
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					169
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					169
08	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-					169
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	3			N	-0-					169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3519	X	1348	-0-	-2171	-0-	1348	3			N	-0-					120
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					120
07	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					120
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					120
09	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-					120
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-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
05	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2388	3	3	9	Y	3					190
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					190
07	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3			Y	-0-					190
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			Y	-0-					190
09	3000	X	2293	-0-	-707	-0-	2284	3	9	9	Y	8					198
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					198

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
05	19776	X	3133	-0-	-16643	-0-	3133	3			N	-0-					155
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					155
07	5332	X	3184	-0-	-2148	-0-	3161	3	23	9	N	21					176
08	4743	X	2262	-0-	-2481	-0-	2262	3			N	-0-					176
09	6870	X	1580	-0-	-5290	-0-	1580	3			N	-0-					176
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-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
05	3100	N	1847	-0-	-1253	3733	1847	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	370	-0-	-2630	1103	370	3			Y	-0-					-0-
07	1537	X	434	-0-	-1103	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	930	X	259	-0-	-671	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	900	X	128	-0-	-772	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					94
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					94
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					94
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					94
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					190
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					190
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					190
08	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1246	2			N	-0-					190
09	2100	N	1153	-0-	-947	-0-	1153	2			N	-0-					190
10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	927	-0-	-870	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	317	-0-	317	317	317	3			Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
10	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

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					160
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7	9	N	6					166
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					166
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					166
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					166
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

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

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	510	#	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	527	#	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	139	7	44
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

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

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					298
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					298
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					298
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					298
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					298
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

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

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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	21700	X	16672	-0-	-5028	-0-	15165	3	1507	9	Y	1370	1377	0			45
06	21000	X	15718	-0-	-5282	-0-	14440	3	1278	9	Y	1162	1166	0			41
07	21700	X	12491	-0-	-9209	-0-	11130	3	6	4	Y	1232	1222	0			51
							1355	9									
08	21266	X	13759	-0-	-7507	-0-	12237	3	26	4	Y	1360	1397	0			14
							1496	9									
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									

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
05	13702	X	12894	-0-	-808	-0-	11933	3	961	9	Y	874	877	0			29
06	16200	X	11025	-0-	-5175	-0-	10275	3	750	9	Y	682	687	0			24
07	16740	X	15087	-0-	-1653	-0-	14185	3	7	4	Y	814	805	0			33
							895	9									
08	16740	X	15264	-0-	-1476	-0-	14356	3	28	4	Y	800	825	0			8
							880	9									
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									

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
05	22785	X	15492	-0-	-7293	-0-	14402	3	1090	9	Y	991	999	0			33
06	20700	X	13168	-0-	-7532	-0-	12369	3	799	9	Y	726	733	0			26
07	21390	X	15853	-0-	-5537	-0-	14673	3	7	4	Y	1066	1048	0			44
							1173	9									
08	21390	X	19175	-0-	-2215	-0-	17898	3	31	4	Y	1133	1165	0			12
							1246	9									
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									

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
05	28985	X	25645	-0-	-3340	-0-	23733	3	1912	9	Y	1738	1739	0			57
06	30930	X	28635	-0-	-2295	-0-	26940	3	1695	9	Y	1541	1544	0			54
07	31961	X	28851	-0-	-3110	-0-	27069	3	11	4	Y	1610	1598	0			66
							1771	9									
08	31961	X	31075	-0-	-886	-0-	29385	3	40	4	Y	1500	1551	0			15
							1650	9									
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									

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
05	18693	X	17025	-0-	-1668	-0-	15130	3	1895	9	Y	1723	1732	0			57
06	18840	X	15534	-0-	-3306	-0-	13717	3	1817	9	Y	1652	1651	0			58
07	21018	X	6309	-0-	-14709	-0-	5721	3	2	4	Y	533	569	0			22
							586	9									
08	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
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									

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
05	18042	X	13785	-0-	-4257	-0-	12865	3	920	9	Y	836	851	0			28
06	20970	X	14042	-0-	-6928	-0-	12748	3	1294	9	Y	1176	1163	0			41
07	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	21056	3	8	4	Y	1711	1682	0			70
							1882	9									
08	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	27913	3	35	4	Y	2204	2251	0			23
							2424	9									
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									

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
05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	15770	3	794	9	Y	722	724	0			24
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9441	3	539	9	Y	490	497	0			17
07	15252	X	3633	-0-	-11619	-0-	3504	3	2	4	Y	115	127	0			5
							127	9									
08	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
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									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

05	28923	X	19709	-0-	-9214	-0-	18105	3	1604	9	Y	1458	1474	0			48
06	27990	X	15022	-0-	-12968	-0-	13762	3	1260	9	Y	1145	1153	0			40
07	24893	X	8907	-0-	-15986	-0-	8422	3	4	4	Y	437	459	0			18
							481	9									
08	24893	X	1878	-0-	-23015	-0-	1730	3	2	4	Y	133	150	0			1
							146	9									
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									

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635

*02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	3686	1	5242	3	N	116	181	1	1	8	481
							3	4	128	9							
03	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	4081	1	11082	3	N	296	179	1	3	8	595
							16	4	326	9							
04	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	3949	1	10147	3	N	190	179	1	2	8	604
							170	4	209	9							
05	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	4081	1	10885	3	N	182	335	1			451
							173	4	200	9							
06	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	3949	1	7727	3	N	158	187	1			422
							150	4	174	9							
07	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1185	1	652	3	N	21					443
							11	4	23	9							
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	263	1	96	3	N	-0-					443
							8	4									
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							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25256	X	12182	-0-		-13074	-0-		10547	3	107	4	N	1389	1433	1	10	6	212
									1528	9					5	8			
03	21855	X	9351	-0-		-12504	-0-		7326	3	1292	4	N	666	535	1	54	8	289
									733	9									
04	21150	X	20571	-0-		-579	-0-		18507	3	85	4	N	1799	1911	1	6	8	171
									1979	9									
05	29794	X	29794	-0-		-0-	-0-		26330	3	100	4	N	3058	2836	1			393
									3364	9									
06	19284	X	19284	-0-		-0-	-0-		16763	3	54	4	N	2243	2298	1			338
									2467	9									
07	24537	X	24537	-0-		-0-	-0-		21959	3	14	4	N	2331	2301	1			368
									2564	9									
08	29791	X	21137	-0-		-8654	-0-		19116	3	134	4	N	1715	1770	1			313
									1887	9									
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									

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25872	X	25266	-0-		-606	-0-		7722	1	15262	3	N	2003	1908	1	75	6	584
									79	4	2203	9			9	8			
03	28644	X	23900	-0-		-4744	-0-		7134	1	14800	3	N	1769	1719	1	60	3	517
									20	4	1946	9			35	6	22	8	
04	27840	X	17537	-0-		-10303	-0-		2000	1	13600	3	N	1723	1762	1	5	8	473
									42	4	1895	9							
05	28768	X	26571	-0-		-2197	-0-		1868	1	21467	3	N	2921	3002	1			392
									23	4	3213	9							
06	27840	X	18084	-0-		-9756	-0-		727	1	14743	3	N	2336	2322	1			406
									44	4	2570	9							
07	27962	X	17033	-0-		-10929	-0-		674	1	14344	3	N	1764	1795	1			375
									75	4	1940	9							
08	26567	X	23013	-0-		-3554	-0-		3450	1	17179	3	N	2148	1934	1			589
									21	4	2363	9							
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							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	55272	X	43275	-0-		-11997	-0-		2141	1	40201	3	Y	838	707	1	139	6	152
									11	4	922	9			12	8			
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33796	X	33796	-0-		-0-	-0-	1043	1	31300	3	Y	1285	1267	1	45	6	132
								39	4	1414	9			27	8			
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							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

*02	22148	X	14974	-0-		-7174	-0-	814	1	13510	3	Y	518	486	1	2	8	320
								80	4	570	9							
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							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

*02	9492	X	180	-0-		-9312	-0-	61	1	105	3	Y	3	48	1			2
								11	4	3	9							
03	8525	X	5155	-0-		-3370	-0-	526	1	4214	3	Y	345	107	1	145	6	50
								35	4	380	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

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

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
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							

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
*02	42148	X	42148	-0-	-0-	-0-	1393	1	38098	3	Y	2370	2255	1	82	6	244
							50	4	2607	9			50	8			
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							

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
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

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

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
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							

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	66024	X	61193	-0-	-4831	-0-	247	1	56533	3	N	3920	4107	1	71	8	358
							101	4	4312	9							
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							

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
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

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

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
*05	66150	X	66150	-0-	-0-	-0-	2173	1	59157	3	Y	3367	3358	1			529
							1116	4	3704	9							
06	58770	X	54575	-0-	-4195	-0-	2022	1	48962	3	Y	2410	2570	1			369
							940	4	2651	9							
07	76477	X	61890	-0-	-14587	-0-	2228	1	56592	3	Y	2204	2206	1			367
							646	4	2424	9							
08	76477	X	35739	-0-	-40738	-0-	1568	1	32400	3	Y	1019	1040	1			346
							650	4	1121	9							
*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							

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
*05	61845	X	61535	-0-	-310	-0-	2115	1	56240	3	Y	1925	1787	1			310
							1062	4	2118	9							
06	59850	X	56138	-0-	-3712	-0-	2127	1	50868	3	Y	1969	2019	1			260
							977	4	2166	9							
07	74121	X	58569	-0-	-15552	-0-	2059	1	53571	3	Y	2141	2114	1			287
							584	4	2355	9							
08	65038	X	55035	-0-	-10003	-0-	2720	1	50040	3	Y	1404	1394	1			297
							731	4	1544	9							
*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							

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
*02	41580	X	40350	-0-	-1230	-0-	13232	1	25618	3	Y	1342	1032	1	320	6	361
							24	4	1476	9			24	8			
03	39835	X	36869	-0-	-2966	-0-	3379	1	31416	3	Y	1474	1238	1	47	8	550
							453	4	1621	9							
04	43290	X	28349	-0-	-14941	-0-	1483	1	25016	3	Y	1284	1198	1	36	6	571
							438	4	1412	9			29	8			
*05	44795	X	31295	-0-	-13500	-0-	1929	1	28294	3	Y	524	536	1			559
							496	4	576	9							
06	43350	X	29543	-0-	-13807	-0-	2086	1	26244	3	Y	665	801	1			423
							481	4	732	9							
07	37851	X	30411	-0-	-7440	-0-	1997	1	27672	3	Y	329	346	1			406
							380	4	362	9							
08	36859	X	27242	-0-	-9617	-0-	1853	1	23684	3	Y	601	568	1			439
							1044	4	661	9							
*09	30291	X	30291	-0-	-0-	-0-	1937	1	27001	3	Y	1092	1036	1			495
							152	4	1201	9							
10	31279	X	29952	-0-	-1327	-0-	2364	1	26196	3	Y	957	990	1			462
							339	4	1053	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	52584	X	-0-	-0-	-52584	-0-					Y	-0-	261	1			31
03	53940	X	16546	-0-	-37394	-0-	819	1	14932	3	Y	464	413	1			82
							285	4	510	9							
04	52200	X	42261	-0-	-9939	-0-	2579	1	37911	3	Y	1007	894	1	34	6	157
							663	4	1108	9			4	8			
*05	51863	X	37227	-0-	-14636	-0-	2269	1	32507	3	Y	1710	1617	1			250
							570	4	1881	9							
06	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	1976	1	26291	3	Y	1263	1223	1			290
							481	4	1389	9							
07	44237	X	34721	-0-	-9516	-0-	2201	1	30174	3	Y	1757	1748	1			299
							413	4	1933	9							
08	44237	X	32267	-0-	-11970	-0-	2344	1	26995	3	Y	1201	1200	1			300
							1607	4	1321	9							
*09	42810	X	31755	-0-	-11055	-0-	2125	1	28437	3	Y	933	945	1			288
							167	4	1026	9							
10	37231	X	30539	-0-	-6692	-0-	2405	1	25812	3	Y	854	879	1			263
							1383	4	939	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

05	55428	X	26476	-0-	-28952	-0-	1114	1	25193	3	N	154	192	0			72
							169	9									
06	53640	X	31053	-0-	-22587	-0-	646	1	30288	3	N	108	62	0			118
							119	9									
07	55304	X	36551	-0-	-18753	-0-	898	1	35453	3	N	182	173	0			127
							200	9									
08	48577	X	1594	-0-	-46983	-0-	522	1	1063	3	N	8					135
							9	9									
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									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	777	1	4726	3	N	106	204	1			106
							117	9									
06	4950	X	4548	-0-	-402	-0-	752	1	3701	3	N	86	8	1			184
							95	9									
07	5115	X	2917	-0-	-2198	-0-	577	1	2267	3	N	66	7	1			243
							73	9									
08	5115	X	2659	-0-	-2456	-0-	437	1	2193	3	N	26	197	1			72
							29	9									
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									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	390	1	7845	3	Y	239	283	1			154
							263	9									
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	376	1	7482	3	Y	199	174	1			179
							219	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	389	1	7702	3	Y	191	171	1			199
							210	9									
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	389	1	7801	3	Y	169	222	1			146
							186	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	12969	-0-	-11490	-0-	12591	3	378	9	Y	344	222	1			287
06	23670	X	6510	-0-	-17160	-0-	6157	3	9	4	Y	313	381	1			219
							344	9									
07	24459	X	6258	-0-	-18201	-0-	6115	3	143	9	Y	130	210	1			139
08	22258	X	6327	-0-	-15931	-0-	6188	3	139	9	Y	126	17	1			248
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

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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

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

05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	397	1	6407	3	Y	282	306	1			186
							310	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	383	1	6193	3	Y	261	208	1			239
							287	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	396	1	6336	3	Y	255	221	1			273
							281	9									
08	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	396	1	6339	3	Y	228	295	1			206
							251	9									
09	6840	X	6054	-0-	-786	-0-	407	1	5415	3	Y	211	208	1			209
							232	9									
10	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	398	1	5804	3	Y	243	219	1			233
							267	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	217	1	5456	3	N	87	204	1			143
							96	9									
06	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	210	1	4877	3	N	75	9	1			209
							83	9									
07	5673	X	4888	-0-	-785	-0-	217	1	4594	3	N	70	10	1			269
							77	9									
08	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	217	1	4804	3	N	113	207	1			175
							124	9									
09	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	205	1	4606	3	N	75	12	1			238
							83	9									
10	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	217	1	5041	3	N	84	197	1			125
							92	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

05	13051	X	12694	-0-	-357	-0-	12338	3	356	9	Y	324	489	1			113
06	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15999	3	369	9	Y	335	238	1			210
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11102	3	531	9	Y	483	473	1			220
08	12679	X	11112	-0-	-1567	-0-	10649	3	463	9	Y	421	510	1			131
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

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

05	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10415	3	119	9	N	108	29	1			223
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10461	3	96	9	N	87	214	1			96
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11848	3	101	9	N	92	23	1			165
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10918	3	120	9	N	109	31	1			243
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5753	3	249	9	Y	226	242	1			80
06	5730	X	5659	-0-	-71	-0-	5440	3	219	9	Y	199	152	1			127
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5593	3	362	9	Y	329	305	1			151
08	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	5668	3	270	9	Y	245	320	1			76
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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

05	2325	X	1446	-0-	-879	-0-	576	1	323	3	Y	8	7	1			15
							538	4	9	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	572	1	1607	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
07	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	591	1	265	3	Y	202	15	1			201
							222	9									
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	267	1	1144	3	Y	3					204
							3	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	684	1	4246	3	Y	158	122	0	14	1	848
								174	9									
06	5610	X	5119	-0-		-491	-0-	659	1	4324	3	Y	124	88	0	8	1	876
								136	9									
07	6045	X	5219	-0-		-826	-0-	665	1	4408	3	Y	133	153	0	10	1	846
								146	9									
08	7922	X	7922	-0-		-0-	-0-	684	1	4739	3	Y	2272	2248	0	15	1	855
								2499	9									
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									

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. GAS	(I) 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	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	709	1	953	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	686	1	894	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1333	N	743	-0-		-590	-0-	631	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	1550	N	844	-0-		-706	-0-	700	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
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									

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. GAS	(I) 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	10561	X	10561	-0-		-0-	-0-	885	1	9643	3	Y	30	47	1			6
								33	9									
06	10640	X	10640	-0-		-0-	-0-	868	1	9737	3	Y	32	19	1			19
								35	9									
07	10224	X	10224	-0-		-0-	-0-	893	1	9265	3	Y	60	32	1			47
								66	9									
08	12309	X	12309	-0-		-0-	-0-	897	1	11325	3	Y	79	77	1			49
								87	9									
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									

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. GAS	(I) 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	16244	X	15012	-0-		-1232	-0-	217	1	14070	3	N	659	504	0	40	1	606
								725	9									
06	15510	X	14159	-0-		-1351	-0-	210	1	13296	3	N	594	680	0	23	1	497
								653	9									
07	16027	X	14574	-0-		-1453	-0-	217	1	13664	3	N	625	543	0	28	1	551
								5	4	688	9							
08	15686	X	14252	-0-		-1434	-0-	217	1	13383	3	N	593	535	0	38	1	571
								652	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	5519	-0-	-7408	-0-	754	1	4620	3	N	132	97	0	14	1	423
							145	9									
06	9690	X	4080	-0-	-5610	-0-	775	1	3237	3	N	62	188	0	7	1	290
							68	9									
07	8525	X	2112	-0-	-6413	-0-	800	1	1212	3	N	91	14	0	5	1	362
							100	9									
08	6975	X	2344	-0-	-4631	-0-	798	1	1517	3	N	26	6	1			382
							29	9									
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

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9720	3	482	9	Y	438	428	0	28	1	218
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9256	3	416	9	Y	378	360	0	16	1	220
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9292	3	444	9	Y	404	285	0	19	1	320
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9774	3	419	9	Y	381	377	0	27	1	297
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

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	217	1	16881	3	N	451	247	1			678
							534	4	496	9							
06	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	210	1	18040	3	N	365	483	1			560
							402	9									
07	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	217	1	19679	3	N	466	550	1			476
							513	9									
08	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	217	1	18116	3	N	326	386	1			416
							359	9									
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

05	10974	X	9214	-0-	-1760	-0-	658	1	7819	3	N	670	694	0	24	1	505
							737	9									
06	10950	X	9745	-0-	-1205	-0-	683	1	8476	3	N	533	632	0	15	1	391
							586	9									
07	11315	X	10245	-0-	-1070	-0-	738	1	8999	3	N	462	270	0	19	1	564
							508	9									
08	11315	X	9918	-0-	-1397	-0-	738	1	8577	3	N	548	455	0	26	1	631
							603	9									
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									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	9718	3	548	9	Y	498	398	0	28	1	695
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9398	3	495	9	Y	450	436	0	16	1	693
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9674	3	9	4	Y	455	514	0	19	1	615
							501	9									
08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	10959	3	3	4	Y	454	551	0	30	1	488
							499	9									
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									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1041	-0-	-695	-0-	618	1	420	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1680	X	234	-0-	-1446	-0-	233	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	703	-0-	-351	-0-	410	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
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							

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
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	874	1	988	3	N	5	5	1			352
							6	9									
06	2490	X	1700	-0-	-790	-0-	848	1	849	3	N	3	3	1			352
							3	9									
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	843	1	1050	3	N	4	4	1			352
							14	4	4	9							
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	876	1	906	3	N	5	5	1			352
							74	4	6	9							
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									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	11443	-0-	-2848	-0-	217	1	8979	3	N	488	414	1			685
							1710	4	537	9							
06	13470	X	11057	-0-	-2413	-0-	210	1	10385	3	N	420	442	1			663
							462	9									
07	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	217	1	10041	3	N	470	660	1			473
							517	9									
08	11439	X	9855	-0-	-1584	-0-	217	1	9169	3	N	426	374	1			525
							469	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	462	-0-	-13302	-0-	341	1	121	9	Y	110	187	1			421
06	5820	X	3630	-0-	-2190	-0-	487	1	3131	3	Y	11	2	1			430
							12	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	210	1			220
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	3	Y	118					338
							130	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	13656	-0-	-2867	-0-	928	1	12078	3	N	591	562	0	37	1	581
							650	9									
06	14760	X	12795	-0-	-1965	-0-	900	1	11282	3	N	557	617	0	21	1	500
							613	9									
07	15252	X	5541	-0-	-9711	-0-	826	1	4530	3	N	168	94	0	15	1	559
							185	9									
08	15252	X	13541	-0-	-1711	-0-	928	1	12094	3	N	472	322	0	33	1	676
							519	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34906	X	4855	-0-	-30051	-0-	4664	3	191	9	Y	174	38	0	27	1	199
06	33780	X	3886	-0-	-29894	-0-	3739	3	147	9	Y	134	94	0	7	1	232
07	34906	X	5612	-0-	-29294	-0-	5449	3	77	4	Y	78	129	0	10	1	171
							86	9									
08	33325	X	4719	-0-	-28606	-0-	4631	3	88	9	Y	80	71	0	13	1	167
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

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	217	1	40630	3	N	1592	1679	0	114	1	364
							1751	9									
06	38289	X	38289	-0-	-0-	-0-	210	1	36470	3	N	1463	1408	0	63	1	356
							1609	9									
07	37381	X	37381	-0-	-0-	-0-	217	1	35438	3	N	1569	1422	0	73	1	430
							1726	9									
08	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	217	1	37322	3	N	1505	1467	0	105	1	363
							1656	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	44	1	6382	3	N	67	21	0	19	1	88
							74	9									
06	7470	X	4436	-0-	-3034	-0-	4371	3	65	9	N	59	24	0	8	1	115
07	7719	X	3796	-0-	-3923	-0-	567	1	3186	3	N	39	8	1			146
							43	9									
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	676	1	7728	3	N	98	21	1			223
							108	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

05	17422	X	12458	-0-	-4964	-0-	12300	3	158	9	N	144	350	0	35	1	731
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	12848	3	136	9	N	124	206	0	21	1	628
07	14105	X	9250	-0-	-4855	-0-	9087	3	163	9	N	148	21	1			755
08	14105	X	9814	-0-	-4291	-0-	9730	3	84	9	N	76	27	1			804
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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

05	36146	X	15111	-0-	-21035	-0-	421	1	14267	3	Y	380	480	1			380
							5	4	418	9							
06	27750	X	5926	-0-	-21824	-0-	310	1	5550	3	Y	60	13	1			427
							66	9									
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	487	1	12457	3	Y	429	452	1			404
							6	4	472	9							
08	20522	X	17994	-0-	-2528	-0-	583	1	16422	3	Y	559	429	1			534
							374	4	615	9							
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							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					444
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	985	-0-	-2301	-0-	503	1	319	3	Y	148	205	0	2	1	336
							163	9									
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	508	1	1807	3	Y	200	161	0	3	1	372
							220	9									
07	2325	X	1299	-0-	-1026	-0-	525	1	630	3	Y	123	209	0	3	1	283
							9	4	135	9							
08	992	X	851	-0-	-141	-0-	525	1	300	3	Y	24	119	0	3	1	185
							26	9									
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

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	217	1	8415	3	N	417	457	0	24	1	385
							459	9									
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	210	1	8082	3	N	377	399	0	14	1	349
							415	9									
07	9207	X	8748	-0-	-459	-0-	217	1	8109	3	N	384	338	0	17	1	378
							422	9									
08	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	217	1	7846	3	N	370	238	0	23	1	487
							407	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

05	7626	X	3253	-0-	-4373	-0-	3244	3	9	9	Y	8	9	1			792
06	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3286	3	8	9	Y	7	6	1			793
07	3937	X	2600	-0-	-1337	-0-	2556	3	38	4	Y	5	6	1			792
							6	9									
08	3472	X	2432	-0-	-1040	-0-	2424	3	8	9	Y	7	83	0	7	1	709
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	693	1	3252	3	N	11	10	1			373
								12	9									
06	3810	X	3495	-0-		-315	-0-	671	1	2817	3	N	6	6	1			373
								7	9									
07	3937	X	2052	-0-		-1885	-0-	618	1	1428	3	N	5	5	1			373
								6	9									
08	3968	X	1718	-0-		-2250	-0-	693	1	1021	3	N	4	5	1			372
								4	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40269	X	38323	-0-		-1946	-0-	937	1	36604	3	N	711	571	0	106	1	733
								782	9									
06	36930	X	36531	-0-		-399	-0-	901	1	35034	3	N	542	508	0	61	1	706
								596	9									
07	39215	X	36577	-0-		-2638	-0-	939	1	34977	3	N	601	533	0	73	1	701
								661	9									
08	39215	X	36154	-0-		-3061	-0-	935	1	34575	3	N	581	394	0	100	1	788
								5	4	639	9							
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									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	N	2114	-0-		-924	-0-	713	1	1384	3	N	6	6	1			1
								10	4	7	9							
06	2550	N	1707	-0-		-843	-0-	661	1	1000	3	N	3	3	1			1
								43	4	3	9							
07	2511	N	2032	-0-		-479	-0-	713	1	1300	3	N	4	4	1			1
								15	4	4	9							
08	2908	N	2908	-0-		-0-	-0-	707	1	2190	3	N	8	8	1			1
								2	4	9	9							
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									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8742	X	7313	-0-		-1429	-0-	567	1	6612	3	N	77	61	0	20	1	179
								49	4	85	9							
06	8460	X	4405	-0-		-4055	-0-	453	1	3734	3	N	51	41	0	8	1	181
								162	4	56	9							
07	8742	X	6895	-0-		-1847	-0-	567	1	6022	3	N	215	103	0	13	1	280
								69	4	237	9							
*08	9529	X	9529	-0-		-0-	-0-	565	1	8910	3	N	43	1	0	25	1	297
								7	4	47	9							
*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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	13586	-0-	-8827	-0-	521	1	12761	3	N	190	144	0	40	1	440
							95	4	209	9							
06	22200	X	11402	-0-	-10798	-0-	480	1	10352	3	N	109	101	0	20	1	428
							450	4	120	9							
07	22940	X	13014	-0-	-9926	-0-	521	1	12011	3	N	314	244	0	25	1	473
							137	4	345	9							
*08	22940	X	17821	-0-	-5119	-0-	521	1	17200	3	N	79	2	0	47	1	503
							13	4	87	9							
*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									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					241
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	1666	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	1330	3	20	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1860	X	974	-0-	-886	-0-	972	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	23911	-0-	-6128	-0-	605	1	22537	3	Y	699	623	0	66	1	341
							769	9									
06	26520	X	22315	-0-	-4205	-0-	569	1	21157	3	Y	535	531	0	37	1	308
							589	9									
07	25203	X	22124	-0-	-3079	-0-	606	1	20813	3	Y	641	404	0	44	1	501
							705	9									
08	25203	X	21588	-0-	-3615	-0-	609	1	20337	3	Y	584	582	0	59	1	444
							642	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	17784	-0-	-2583	-0-	16413	3	1371	9	Y	1246	1211	0	46	1	93
06	17670	X	16946	-0-	-724	-0-	15824	3	1122	9	Y	1020	1001	0	27	1	85
07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	16426	3	1282	9	Y	1165	1109	0	33	1	108
08	17236	X	16038	-0-	-1198	-0-	14969	3	1069	9	Y	972	928	0	43	1	109
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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

05	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	286	1	274	3	N	1	1	1			278
							1	9									
06	1200	X	1185	-0-	-15	-0-	278	1	905	3	N	2	2	1			278
							2	9									
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	287	1	741	3	N	2	2	1			278
							2	9									
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	279	1	1409	3	N	5	4	1			279
							6	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

05	8990	X	6221	-0-	-2769	-0-	6202	3	19	9	Y	17	7	0	18	1	10
06	7680	X	5054	-0-	-2626	-0-	5039	3	15	9	Y	14	3	0	9	1	12
07	7936	X	4263	-0-	-3673	-0-	4195	3	59	4	Y	8	5	0	9	1	6
							9	9									
08	7936	X	3123	-0-	-4813	-0-	3020	3	103	9	Y	94	2	0	9	1	89
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

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

05	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	378	1	21967	3	N	1082	1040	0	64	1	253
							1190	9									
06	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	366	1	22377	3	N	916	883	0	38	1	248
							1008	9									
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	378	1	20392	3	N	1018	950	0	43	1	273
							1120	9									
08	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	378	1	20580	3	N	879	845	0	59	1	248
							94	4	967	9							
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							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	38770	3	1340	9	N	1218	1137	0	108	1	284
06	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-	36170	3	1218	9	N	1107	1027	0	62	1	302
07	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	40934	3	1417	9	N	1288	1165	0	80	1	345
08	40114	X	39025	-0-	-1089	-0-	37582	3	172	4	N	1155	1071	0	107	1	322
							1271	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

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

05	60856	X	60856	-0-	-0-	-0-	59160	3	1696	9	Y	1542	1405	0	168	1	129
06	56338	X	56338	-0-	-0-	-0-	54777	3	1561	9	Y	1419	1319	0	94	1	135
07	59396	X	57108	-0-	-2288	-0-	55796	3	1312	9	Y	1193	1092	0	113	1	123
08	59396	X	56380	-0-	-3016	-0-	55138	3	1242	9	Y	1129	963	0	155	1	134
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

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

05	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	608	1	22651	3	N	1765	1674	0	68	1	221
							1942	9									
06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	588	1	22145	3	N	1494	1525	0	38	1	152
							1643	9									
07	29667	X	23159	-0-	-6508	-0-	608	1	20812	3	N	1581	1441	0	44	1	248
							1739	9									
08	29667	X	26762	-0-	-2905	-0-	608	1	24380	3	N	1613	1633	0	69	1	159
							1774	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	555	1	4994	3	Y	156	150	0	17	1	18
							7	4	172	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	548	1	5768	3	Y	230	209	0	10	1	29
							9	4	253	9							
07	9548	X	6177	-0-	-3371	-0-	566	1	5405	3	Y	179	176	0	12	1	20
							9	4	197	9							
08	9052	X	5772	-0-	-3280	-0-	566	1	5063	3	Y	124	94	0	16	1	34
							7	4	136	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52713	X	52713	-0-	-0-	-0-	48955	3	3758	9	Y	3416	3331	0	138	1	255
06	49859	X	49859	-0-	-0-	-0-	46374	3	3485	9	Y	3168	3080	0	79	1	264
07	49197	X	47767	-0-	-1430	-0-	44226	3	3541	9	Y	3219	3093	0	91	1	299
08	49197	X	44484	-0-	-4713	-0-	41044	3	3440	9	Y	3127	2959	0	117	1	350
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

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42656	X	32986	-0-	-9670	-0-	567	1	31562	3	Y	740	658	0	92	1	89
							43	4	814	9							
06	38370	X	29082	-0-	-9288	-0-	549	1	27854	3	Y	576	537	0	49	1	79
							45	4	634	9							
07	38688	X	26988	-0-	-11700	-0-	558	1	25843	3	Y	496	461	0	55	1	59
							41	4	546	9							
08	38037	X	27196	-0-	-10841	-0-	567	1	26241	3	Y	320	220	0	75	1	84
							36	4	352	9							
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							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45508	X	44880	-0-	-628	-0-	504	1	42736	3	N	1491	1288	0	115	1	192
							1640	9									
06	43976	X	43976	-0-	-0-	-0-	487	1	41822	3	N	1515	1472	0	72	1	163
							1667	9									
07	45384	X	41207	-0-	-4177	-0-	504	1	39468	3	N	1123	1023	0	82	1	181
							1235	9									
08	44888	X	43673	-0-	-1215	-0-	504	1	41519	3	N	1500	1412	0	117	1	152
							1650	9									
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									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47058	X	41420	-0-	-5638	-0-	39931	3	1489	9	Y	1354	1263	0	115	1	109
06	45540	X	39831	-0-	-5709	-0-	38388	3	1443	9	Y	1312	1237	0	65	1	119
07	48205	X	41625	-0-	-6580	-0-	40302	3	1323	9	Y	1203	1123	0	80	1	119
08	47585	X	40408	-0-	-7177	-0-	39221	3	1187	9	Y	1079	961	0	111	1	126
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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	523	1	13512	3	N	455	390	0	39	1	135
							501	9									
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	508	1	14518	3	N	390	363	0	25	1	137
							429	9									
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	523	1	16901	3	N	434	373	0	34	1	164
							477	9									
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	524	1	18487	3	N	467	450	0	53	1	128
							514	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	523	1	13024	3	N	321	301	0	38	1	94
							353	9									
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	508	1	13008	3	N	205	204	0	23	1	72
							226	9									
07	13826	X	8895	-0-	-4931	-0-	514	1	8194	3	N	170	158	0	20	1	64
							187	9									
08	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	525	1	13578	3	N	238	201	0	37	1	64
							262	9									
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									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54064	X	47786	-0-	-6278	-0-	46110	3	1676	9	N	1524	1480	0	131	1	454
06	52320	X	29132	-0-	-23188	-0-	343	1	27734	3	N	959	1018	0	55	1	340
							1055	9									
07	54064	X	47272	-0-	-6792	-0-	487	1	45367	3	N	1289	1056	0	85	1	488
							1418	9									
08	51584	X	42419	-0-	-9165	-0-	487	1	40294	3	N	1489	1445	0	117	1	415
							1638	9									
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									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	523	1	39591	3	N	680	604	0	112	1	197
							748	9									
06	42010	X	42010	-0-	-0-	-0-	506	1	40870	3	N	576	501	0	69	1	203
							634	9									
07	46888	X	46888	-0-	-0-	-0-	523	1	45604	3	N	692	548	0	90	1	257
							761	9									
08	47833	X	47833	-0-	-0-	-0-	525	1	46502	3	N	733	662	0	132	1	196
							806	9									
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									

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	524	1	5155	3	Y	16	16	1			3
							7	4	18	9							
06	5520	X	4580	-0-	-940	-0-	508	1	4054	3	Y	10	2	0	8	1	3
							7	4	11	9							
07	5704	X	4533	-0-	-1171	-0-	524	1	3994	3	Y	8	9	1			2
							6	4	9	9							
08	5704	X	4372	-0-	-1332	-0-	495	1	3859	3	Y	12	12	1			2
							5	4	13	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113460	X	100373	-0-	-13087	-0-	94035	3	128	4	Y	5645	5299	0	263	1	641
							6210	9									
06	109800	X	89282	-0-	-20518	-0-	83765	3	135	4	Y	4893	4785	0	145	1	604
							5382	9									
07	86525	X	86525	-0-	-0-	-0-	80984	3	128	4	Y	4921	4822	0	167	1	536
							5413	9									
08	101277	X	78425	-0-	-22852	-0-	75871	3	105	4	Y	2226	1929	0	216	1	617
							2449	9									
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									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

05	82956	X	77980	-0-	-4976	-0-	73287	3	4693	9	Y	4266	4060	0	206	1	500
06	80280	X	32438	-0-	-47842	-0-	30667	3	1771	9	Y	1610	1312	0	69	1	668
													61	5			
07	82956	X	64822	-0-	-18134	-0-	61026	3	3796	9	Y	3451	3501	0	112	1	506
08	77965	X	74378	-0-	-3587	-0-	70007	3	4371	9	Y	3974	3700	0	192	1	588
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

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

05	56079	X	48067	-0-	-8012	-0-	46739	3	1328	9	Y	1207	1155	0	135	1	148
06	54270	X	35328	-0-	-18942	-0-	34494	3	834	9	Y	758	507	0	64	1	311
													24	5			
07	56050	X	56050	-0-	-0-	-0-	54259	3	1791	9	Y	1628	1595	0	100	1	244
08	57203	X	57203	-0-	-0-	-0-	55389	3	1814	9	Y	1649	1492	0	155	1	246
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

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

05	68889	X	68889	-0-	-0-	-0-	63876	3	5013	9	Y	4557	4386	0	180	1	531
06	59220	X	14074	-0-	-45146	-0-	13054	3	1020	9	Y	927	980	0	43	1	389
													46	5			
07	65456	X	65456	-0-	-0-	-0-	60506	3	4950	9	Y	4500	4131	0	102	1	656
08	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	80513	3	5781	9	Y	5255	4918	0	216	1	777
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

05	67332	X	43636	-0-	-23696	-0-	40942	3	2694	9	Y	2449	2304	0	117	1	376
06	62310	X	43108	-0-	-19202	-0-	40931	3	2177	9	Y	1979	1910	0	69	1	376
07	55273	X	42860	-0-	-12413	-0-	40596	3	2264	9	Y	2058	2024	0	82	1	328
08	52669	X	39227	-0-	-13442	-0-	37273	3	1954	9	Y	1776	1642	0	106	1	356
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144615	X	131538	-0-	-13077	-0-	129867	3	1671	9	Y	1519	1144	0	367	1	248
06	139950	X	122860	-0-	-17090	-0-	121474	3	1386	9	Y	1260	1031	0	208	1	269
07	140182	X	128874	-0-	-11308	-0-	127441	3	1433	9	Y	1303	1091	0	255	1	226
08	137640	X	133216	-0-	-4424	-0-	131621	3	1595	9	Y	1450	1025	0	368	1	283
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									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73067	X	46108	-0-	-26959	-0-	43590	3	2518	9	Y	2289	2186	0	127	1	353
06	62460	X	45299	-0-	-17161	-0-	43064	3	2235	9	Y	2032	1925	0	73	1	387
07	55583	X	45119	-0-	-10464	-0-	42862	3	2257	9	Y	2052	2024	0	87	1	328
08	55583	X	20105	-0-	-35478	-0-	19158	3	947	9	Y	861	952	0	65	1	172
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									

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
05	125302	X	111646	-0-	-13656	-0-	111053	3	593	9	Y	539	294	0	314	1	97
06	119400	X	101000	-0-	-18400	-0-	100150	3	850	9	Y	773	523	0	173	1	174
07	118637	X	105732	-0-	-12905	-0-	104934	3	798	9	Y	725	556	0	211	1	132
08	115382	X	95709	-0-	-19673	-0-	94924	3	785	9	Y	714	438	0	271	1	137
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									

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
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3242	3	333	9	Y	303	283	0	9	1	46
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2481	3	592	9	Y	538	480	0	4	1	100
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	2910	3	199	9	Y	181	246	0	6	1	29
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2553	3	266	9	Y	242	215	0	7	1	49
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

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
05	63426	X	39217	-0-	-24209	-0-	37105	3	2112	9	Y	1920	1810	0	106	1	296
06	52710	X	36785	-0-	-15925	-0-	35061	3	1724	9	Y	1567	1504	0	60	1	299
07	42284	X	34121	-0-	-8163	-0-	32300	3	1821	9	Y	1655	1623	0	67	1	264
08	42284	X	30755	-0-	-11529	-0-	29195	3	1560	9	Y	1418	1314	0	84	1	284
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

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
05	38440	X	16168	-0-	-22272	-0-	15513	3	655	9	Y	595	553	0	45	1	92
06	29520	X	6989	-0-	-22531	-0-	6712	3	277	9	Y	252	279	0	15	1	50
07	22289	X	17723	-0-	-4566	-0-	17251	3	472	9	Y	429	379	0	30	1	70
08	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	30873	3	619	9	Y	563	442	0	80	1	111
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
05	16585	X	15864	-0-	-721	-0-	96	1	15196	2	Y	281	281	0			15
							263	4	309	9							
06	16050	X	14509	-0-	-1541	-0-	116	1	13755	2	Y	251	250	0			16
							362	4	276	9							
07	16244	X	14857	-0-	-1387	-0-	116	1	14389	2	Y	219	217	0			18
							111	4	241	9							
08	15903	X	14232	-0-	-1671	-0-	110	1	13876	2	Y	224	227	0			15
							246	9									
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									

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
05	47123	X	47123	-0-	-0-	-0-	281	1	44453	2	Y	1472	1476	0			79
							770	4	1619	9							
06	45360	X	4563	-0-	-40797	-0-	36	1	4274	2	Y	128	196	0			11
							112	4	141	9							
07	46996	X	30	-0-	-46966	-0-	28	2	2	9	Y	2	9	0			4
08	47120	X	59	-0-	-47061	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	0			4
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

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	92	1	14554	2	Y	849	843	0			46
							252	4	934	9							
06	15060	X	14636	-0-	-424	-0-	113	1	13413	2	Y	688	690	0			44
							353	4	757	9							
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	116	1	14361	2	Y	748	729	0			63
							111	4	823	9							
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	120	1	15072	2	Y	735	747	0			51
							809	9									
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									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31124	X	28190	-0-	-2934	-0-	353	1	26801	2	Y	942	938	0			220
							1036	9									
06	30120	X	23849	-0-	-6271	-0-	268	1	23122	2	Y	417	242	0			395
							459	9									
07	25141	X	22776	-0-	-2365	-0-	418	1	22113	2	Y	223	275	0			343
							245	9									
08	25141	X	21432	-0-	-3709	-0-	415	1	20773	2	Y	222	341	0			224
							244	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13956	-0-	-1947	-0-	194	1	13612	2	Y	136	132	0			9
							150	9									
06	15390	X	8382	-0-	-7008	-0-	79	1	8195	2	Y	98	101	0			6
							108	9									
07	15345	X	12837	-0-	-2508	-0-	159	1	12626	2	Y	47	48	0			5
							52	9									
08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	227	1	15953	2	Y	96	94	0			7
							106	9									
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							

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
05	73222	X	69698	-0-	-3524	-0-	388	1	69235	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
06	68040	X	65719	-0-	-2321	-0-	527	1	65124	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
07	66019	X	66019	-0-	-0-	-0-	661	1	65296	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
08	65503	X	65013	-0-	-490	-0-	555	1	64399	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
09	63390	X	61671	-0-	-1719	-0-	474	1	61136	2	Y	55	53	0			5
							61	9									
10	65503	X	4777	-0-	-60726	-0-	43	1	4728	2	Y	5	5	0			5
							6	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
05	105276	X	101192	-0-	-4084	-0-	558	1	99717	2	Y	834	834	0			28
							917	9									
06	101880	X	97783	-0-	-4097	-0-	777	1	95981	2	Y	932	912	0			48
							1025	9									
07	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	1003	1	99067	2	Y	965	971	0			42
							1062	9									
08	98292	X	98292	-0-	-0-	-0-	832	1	96489	2	Y	883	889	0			36
							971	9									
09	91526	X	91526	-0-	-0-	-0-	697	1	89869	2	Y	873	833	0			76
							960	9									
10	92256	X	7029	-0-	-85227	-0-	63	1	6887	2	Y	72	71	0			77
							79	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41044	X	38549	-0-	-2495	-0-	197	1	36812	2	Y	374	245	0			432
							1129	4	411	9							
06	39540	X	25020	-0-	-14520	-0-	294	1	24282	2	Y	404	378	0			458
							444	9									
07	36859	X	30161	-0-	-6698	-0-	522	1	28642	2	Y	551	733	0			276
							391	4	606	9							
08	38564	X	30436	-0-	-8128	-0-	499	1	29458	2	Y	435	338	0			373
							479	9									
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									

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350416	X	55220	-0-	-295196	-0-	167	1	54393	2	Y	228	235	0			16
							409	4	251	9							
06	70350	X	55156	-0-	-15194	-0-	158	1	54487	2	Y	185	193	0			8
							307	4	204	9							
07	55955	X	50326	-0-	-5629	-0-	174	1	49741	2	Y	173	168	0			13
							221	4	190	9							
08	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	178	1	58061	2	Y	96	103	0			6
							47	4	106	9							
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							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	15342	-0-	-3165	-0-	214	1	15037	2	Y	83	81	0			5
							91	9									
06	17910	X	9184	-0-	-8726	-0-	87	1	9045	2	Y	47	49	0			3
							52	9									
07	18507	X	16167	-0-	-2340	-0-	200	1	15904	2	Y	57	56	0			4
							63	9									
08	16647	X	8330	-0-	-8317	-0-	116	1	8146	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
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							

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24801	X	24801	-0-	-0-	-0-	2467	1	20241	2	N	1841	1896	0			513
							68	4	2025	9							
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	2880	1	19266	2	N	1636	1832	0	12	8	305
							20	4	1800	9							
07	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	2530	1	19670	2	N	1667	1449	0	10	8	513
							55	4	1834	9							
08	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	2992	1	20612	2	N	1605	1576	0			542
							19	4	1766	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	234	1	41846	2	Y	4435	4517	0			131
							4879	9									
06	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	234	1	28905	2	Y	2795	2790	0			136
							3075	9									
07	51584	X	28808	-0-	-22776	-0-	267	1	26371	2	Y	1973	2028	0			81
							2170	9									
08	51584	X	28750	-0-	-22834	-0-	223	1	25910	2	Y	2379	2371	0			89
							2617	9									
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									

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
05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	615	1	19236	2	N	15					130
							17	9									
06	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	560	1	21999	2	N	6	6	8			130
							74	4	7	9							
07	20770	X	20221	-0-	-549	-0-	613	1	19602	2	N	5	5	8			130
							6	9									
08	20770	X	16681	-0-	-4089	-0-	591	1	16084	2	N	-0-					130
							6	4									
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

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
05	18507	X	18187	-0-	-320	-0-	248	1	17415	2	Y	476	468	0			25
							524	9									
06	18840	X	11142	-0-	-7698	-0-	104	1	10817	2	Y	201	217	0			9
							221	9									
07	19468	X	16332	-0-	-3136	-0-	196	1	15593	2	Y	494	479	0			24
							543	9									
08	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	281	1	19750	2	Y	514	513	0			25
							565	9									
09	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	303	1	19525	2	Y	500	497	0			28
							550	9									
10	18197	X	1624	-0-	-16573	-0-	10	1	1509	2	Y	67	85	0			10
							31	4	74	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
05	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	69	1	33985	2	Y	1950	1934	0			62
							2145	9									
06	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	64	1	31513	2	Y	1922	1867	0			117
							9	4	2114	9							
07	45996	X	45996	-0-	-0-	-0-	134	1	43831	2	Y	1838	1873	0			82
							9	4	2022	9							
08	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	147	1	44809	2	Y	1724	1734	0			72
							166	4	1896	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	11	1	5622	2	Y	293	292	0			9
							322	9									
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	19	1	9297	2	Y	376	362	0			23
							3	4	414	9							
07	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	42	1	13799	2	Y	373	379	0			17
							3	4	410	9							
08	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	28	1	8677	2	Y	263	269	0			11
							32	4	289	9							
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									

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72146	X	72146	-0-	-0-	-0-	141	1	69673	2	Y	2120	2109	0			70
							2332	9									
06	62100	X	23273	-0-	-38827	-0-	45	1	22409	2	Y	738	759	0			49
							7	4	812	9							
07	71238	X	161	-0-	-71077	-0-	158	2	3	9	Y	3	47	0			5
08	71734	X	11	-0-	-71723	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	0			5
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

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69936	X	60363	-0-	-9573	-0-	120	1	59565	2	Y	616	628	0			22
							678	9									
06	65790	X	58651	-0-	-7139	-0-	117	1	57801	2	Y	651	631	0			42
							17	4	716	9							
07	64914	X	54379	-0-	-10535	-0-	160	1	52468	2	Y	1582	1552	0			72
							11	4	1740	9							
08	64914	X	51661	-0-	-13253	-0-	164	1	49847	2	Y	1333	1348	0			57
							184	4	1466	9							
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									

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65751	X	57562	-0-	-8189	-0-	112	1	55217	2	Y	2030	2020	0			66
							2233	9									
06	62610	X	61056	-0-	-1554	-0-	119	1	58759	2	Y	1964	1909	0			121
							18	4	2160	9							
07	59613	X	46040	-0-	-13573	-0-	135	1	44255	2	Y	1492	1544	0			69
							9	4	1641	9							
08	59613	X	42597	-0-	-17016	-0-	133	1	40559	2	Y	1595	1596	0			68
							150	4	1755	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	84134	X	81388	-0-	-2746	-0-	500	1	79004	2	Y	468	466	0			26
							1369	4	515	9							
06	81420	X	75746	-0-	-5674	-0-	613	1	72779	2	Y	399	400	0			25
							1915	4	439	9							
07	78306	X	77826	-0-	-480	-0-	615	1	76227	2	Y	361	356	0			30
							587	4	397	9							
08	78306	X	74957	-0-	-3349	-0-	588	1	73977	2	Y	356	361	0			25
							392	9									
09	75780	X	71274	-0-	-4506	-0-	468	1	70450	2	Y	324	319	0			30
							356	9									
10	78306	X	5489	-0-	-72817	-0-	38	1	5422	2	Y	26	30	0			26
							29	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
05	93155	X	90885	-0-	-2270	-0-	556	1	87943	2	Y	784	781	0			44
							1524	4	862	9							
06	90150	X	84409	-0-	-5741	-0-	681	1	80853	2	Y	679	679	0			44
							2128	4	747	9							
07	88226	X	86528	-0-	-1698	-0-	681	1	84489	2	Y	644	633	0			55
							650	4	708	9							
08	88226	X	83814	-0-	-4412	-0-	656	1	82485	2	Y	612	623	0			44
							673	9									
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									

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
05	64015	X	58542	-0-	-5473	-0-	318	1	56862	2	Y	1238	1240	0			40
							1362	9									
06	58530	X	54411	-0-	-4119	-0-	427	1	52762	2	Y	1111	1094	0			57
							1222	9									
07	60202	X	54867	-0-	-5335	-0-	539	1	53182	2	Y	1042	1054	0			45
							1146	9									
08	59489	X	53249	-0-	-6240	-0-	445	1	51590	2	Y	1104	1105	0			44
							1214	9									
09	56640	X	49642	-0-	-6998	-0-	374	1	48247	2	Y	928	892	0			80
							1021	9									
10	58528	X	3897	-0-	-54631	-0-	34	1	3780	2	Y	75	76	0			79
							83	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
05	151156	X	134040	-0-	-17116	-0-	270	1	133499	2	Y	246	247	0			14
							271	9									
06	138510	X	121952	-0-	-16558	-0-	245	1	121493	2	Y	162	160	0			16
							36	4	178	9							
07	142879	X	124986	-0-	-17893	-0-	380	1	124345	2	Y	214	214	0			16
							26	4	235	9							
08	140399	X	122516	-0-	-17883	-0-	399	1	121513	2	Y	141	145	0			12
							449	4	155	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	136090	X	120515	-0-	-15575	-0-	242	1	119815	2	Y	416	415	0			18
							458	9									
06	129210	X	113050	-0-	-16160	-0-	227	1	112398	2	Y	355	347	0			26
							34	4	391	9							
07	128247	X	113710	-0-	-14537	-0-	345	1	112995	2	Y	315	322	0			19
							23	4	347	9							
08	126697	X	111544	-0-	-15153	-0-	363	1	110402	2	Y	337	337	0			19
							408	4	371	9							
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									

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
05	129859	X	115107	-0-	-14752	-0-	232	1	114779	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
06	122370	X	108175	-0-	-14195	-0-	218	1	107837	2	Y	80	78	0			7
							32	4	88	9							
07	121241	X	108170	-0-	-13071	-0-	329	1	107750	2	Y	63	65	0			5
							22	4	69	9							
08	119691	X	106452	-0-	-13239	-0-	347	1	105637	2	Y	71	71	0			5
							390	4	78	9							
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									

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
05	48515	X	38700	-0-	-9815	-0-	528	1	37102	2	Y	973	957	0			49
							1070	9									
06	46020	X	37256	-0-	-8764	-0-	345	1	35864	2	Y	952	966	0			35
							1047	9									
07	43648	X	37926	-0-	-5722	-0-	457	1	36260	2	Y	1099	1082	0			52
							1209	9									
08	43586	X	39949	-0-	-3637	-0-	544	1	38203	2	Y	1093	1093	0			52
							1202	9									
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							

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
05	73718	X	44328	-0-	-29390	-0-	577	1	40554	2	Y	2906	3116	0			140
							3197	9									
06	66750	X	13133	-0-	-53617	-0-	117	1	12111	2	Y	823	929	0			34
							905	9									
07	66650	X	23732	-0-	-42918	-0-	270	1	21448	2	Y	1831	1778	0			87
							2014	9									
08	66650	X	55347	-0-	-11303	-0-	732	1	51394	2	Y	2928	2880	0			135
							3221	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	75206	X	66021	-0-	-9185	-0-	899	1	63185	2	Y	1761	1738	0			88
							1937	9									
06	76350	X	62923	-0-	-13427	-0-	583	1	60500	2	Y	1673	1700	0			61
							1840	9									
07	77562	X	62139	-0-	-15423	-0-	753	1	59791	2	Y	1450	1441	0			70
							1595	9									
08	77562	X	65912	-0-	-11650	-0-	904	1	63491	2	Y	1379	1382	0			67
							1517	9									
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							

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
05	163277	X	128334	-0-	-34943	-0-	385	1	125245	2	Y	1602	1637	0			124
							942	4	1762	9							
06	146460	X	122418	-0-	-24042	-0-	348	1	119771	2	Y	1476	1529	0			71
							675	4	1624	9							
07	131130	X	110700	-0-	-20430	-0-	379	1	108339	2	Y	1364	1327	0			108
							482	4	1500	9							
08	131130	X	119157	-0-	-11973	-0-	359	1	117348	2	Y	1232	1256	0			84
							95	4	1355	9							
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							

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
05	99200	X	78910	-0-	-20290	-0-	234	1	76141	2	Y	1784	1788	0			135
							573	4	1962	9							
06	89520	X	80433	-0-	-9087	-0-	226	1	77789	2	Y	1799	1851	0			83
							439	4	1979	9							
07	81158	X	74399	-0-	-6759	-0-	251	1	71867	2	Y	1783	1730	0			136
							320	4	1961	9							
08	81158	X	80619	-0-	-539	-0-	240	1	78424	2	Y	1719	1743	0			112
							64	4	1891	9							
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							

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
05	127410	X	99067	-0-	-28343	-0-	299	1	97075	2	Y	875	901	0			70
							730	4	963	9							
06	116250	X	98658	-0-	-17592	-0-	282	1	96914	2	Y	832	860	0			42
							547	4	915	9							
07	106299	X	89643	-0-	-16656	-0-	308	1	88068	2	Y	795	772	0			65
							392	4	875	9							
08	106299	X	99114	-0-	-7185	-0-	300	1	97944	2	Y	718	732	0			51
							80	4	790	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

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

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

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

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

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

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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

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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2374	-0-	-1780	-0-	2163 209	2 9	2	4	N	190	544	1			45
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					45
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					45
08	5177	X	970	-0-	-4207	-0-	728	4	242	9	N	220					265
09	5010	X	4124	-0-	-886	-0-	3653	4	471	9	N	428	604	1			89
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					89

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

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

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

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

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	627	1	23312	2	N	1153	1138	1			662
							792	4	1268	9							
06	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	676	1	21821	2	N	1074	1152	1			584
							1355	4	1181	9							
07	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	694	1	23463	2	N	1053	1100	1			537
							1158	9									
08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	688	1	23305	2	N	989	1128	1			398
							1088	9									
09	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	604	1	21959	2	N	745	931	1			212
							35	4	820	9							
*10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	261	1	2369	2	N	206	192	1			226
							2877	4	2605	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	10617	-0-	-2806	-0-	586	1	8415	2	N	1108	1243	1			169
							337	4	60	5							
06	14130	X	12901	-0-	-1229	-0-	471	1	9195	2	N	981	947	1			203
							137	4	2019	5							
07	14601	X	11535	-0-	-3066	-0-	473	1	9785	2	N	900	930	1			173
							43	4	244	5							
08	14601	X	10823	-0-	-3778	-0-	497	1	9144	2	N	930	941	1			162
							150	4	9	5							
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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	554	1	12431	2	N	871	977	1			174
							256	4	206	5							
06	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	522	1	12001	2	N	861	861	1			174
							139	4	182	5							
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	600	1	12574	2	N	866	769	1			271
							126	4	170	5							
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	594	1	12161	2	N	846	848	1			269
							33	4	928	5							
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							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	10337	2	149	4	N	1065	1113	1			254
							1172	9									
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	11792	2	154	4	N	1198	1290	1			162
							1318	9									
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	12982	2	92	4	N	1148	1078	1			232
							1263	9									
08	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	11677	2	8	4	N	1034	1109	1			157
							1137	9									
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							

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
05	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	561	1	12953	2	N	922	1505	1			152
							351	4	5507	5							
06	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	571	1	13355	2	N	965	934	1			183
							234	4	629	5							
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	549	1	12905	2	N	747	557	1			373
							53	4	822	9							
08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	521	1	13144	2	N	974	1154	1			193
							255	4	1071	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44718	X	44718	-0-	-0-	-0-		696	1	40944	2	N	890	1157	1			339
								2099	4	979	9							
06	42090	X	41485	-0-	-605	-0-		645	1	38101	2	N	996	752	1			583
								1643	4	1096	9							
07	43493	X	41578	-0-	-1915	-0-		683	1	39381	2	N	884	1155	1			312
								542	4	972	9							
08	43493	X	40540	-0-	-2953	-0-		664	1	38995	2	N	701	726	1			287
								110	4	771	9							
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							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	16364	-0-	-2577	-0-		649	1	13564	2	N	682	692	1			208
								1401	5	750	9							
06	18330	X	16208	-0-	-2122	-0-		608	1	12871	2	N	682	701	1			189
								3	4	1976	5							
07	17112	X	16652	-0-	-460	-0-		631	1	12961	2	N	702	702	1			189
								2288	5	772	9							
08	17112	X	16080	-0-	-1032	-0-		629	1	14302	2	N	669	695	1			163
								413	5	736	9							
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							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-		536	1	10849	2	N	473	378	1			808
								45	4	520	9							
06	15360	X	13340	-0-	-2020	-0-		532	1	6927	2	N	406	380	1			834
								5434	4	447	9							
07	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-		754	1	15190	2	N	968	1114	1			688
								54	4	1065	9							
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-		746	1	14938	2	N	594	1120	1			162
								61	4	653	9							
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-		677	1	12067	2	N	728	380	1			510
								17	4	801	9							
10	17019	X	180	-0-	-16839	-0-		53	1	79	4	N	39	410	1			139
								5	5	43	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-		547	1	15568	2	N	618	747	1			418
								234	4	680	9							
06	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-		601	1	14808	2	N	911	713	1			616
								765	4	1002	9							
07	17639	X	15891	-0-	-1748	-0-		605	1	14313	2	N	655	748	1			523
								252	4	721	9							
08	17639	X	16932	-0-	-707	-0-		601	1	15526	2	N	614	761	1			376
								130	4	675	9							
09	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-		594	1	16190	2	N	665	746	1			295
								26	4	732	9							
10	17763	X	2071	-0-	-15692	-0-		43	1	1678	2	N	51	192	1			154
								24	4	270	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	4428	-0-	-5554	-0-	4404	2	24	9	N	22					570
06	9150	X	7581	-0-	-1569	-0-	7557	2	24	9	N	22					592
07	9052	X	8083	-0-	-969	-0-	8057	2	26	9	N	24	2	1			614
08	8835	X	5939	-0-	-2896	-0-	5914	2	25	9	N	23					637
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

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

05	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	532	1	12172	2	N	713	772	1			241
							79	4	387	5							
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	533	1	10103	2	N	736	769	1			208
							1416	4	1144	5							
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	542	1	10177	2	N	659	693	1			174
							1681	4	1027	5							
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	513	1	10706	2	N	671	658	1			187
							164	4	986	5							
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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

05	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	479	1	18521	2	N	2298	2543	1			355
							174	4	65	5							
06	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	559	1	17070	2	N	2075	2027	1			403
							3	5	2283	9							
07	21338	X	21338	-0-	-0-	-0-	674	1	18088	2	N	2254	2428	1			229
							83	4	14	5							
08	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	544	1	16704	2	N	1770	1810	1			189
							81	4	166	5							
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							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

05	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	345	1	27768	2	N	790	774	1			453
							284	4	869	9							
06	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	485	1	25749	2	N	682	761	1			374
							232	4	750	9							
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	563	1	25169	2	N	691	760	1			305
							1092	4	760	9							
08	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	542	1	25822	2	N	597	748	1			154
							160	4	657	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	19703	2	304	4	N	1478	1756	1			197
							1626	9									
06	19800	X	19795	-0-	-5	-0-	18051	2	341	4	N	1275	1293	1			179
							1403	9									
07	20460	X	20265	-0-	-195	-0-	19073	2	24	4	N	1062	1016	1			225
							1168	9									
08	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	259	1	18126	2	N	1137	1186	1			176
							1251	9									
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									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

05	40517	X	38802	-0-	-1715	-0-	36223	2	47	4	N	2302	2356	1			248
							2532	9									
06	39369	X	39369	-0-	-0-	-0-	35106	2	1653	4	N	2373	2367	1			254
							2610	9									
07	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	35394	2	1339	4	N	2292	2314	1			232
							2521	9									
08	39835	X	39309	-0-	-526	-0-	36274	2	567	4	N	2244	2239	1			237
							2468	9									
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									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	439	1	869	4	N	371	367	1			290
							11172	5	408	9							
06	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	669	1	17064	2	N	4685	4703	1			272
							488	4	1600	5							
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	671	1	12709	2	N	2965	2975	1			262
							293	4	316	5							
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	9972	2	N	2207	2223	1			246
							109	4	202	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	17255	2	237	4	N	2191	2230	1			354
							2410	9									
06	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	22694	2	191	4	N	2538	2694	1			198
							2792	9									
07	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	22493	2	114	4	N	2086	2080	1			204
							2295	9									
08	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	22086	2	32	4	N	1850	1843	1			211
							2035	9									
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									

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
05	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	18942	2	310	4	N	1660	1796	1			306
							1826	9									
06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17460	2	226	4	N	1268	1380	1			194
							1395	9									
07	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18376	2	120	4	N	1229	1270	1			153
							1352	9									
08	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	18197	2	37	4	N	1289	1223	1			219
							1418	9									
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									

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
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	619	1	15529	2	N	915	1021	1			190
							12	4	1007	9							
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	635	1	14978	2	N	922	963	1			149
							494	4	1014	9							
07	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	687	1	15473	2	N	1022	995	1			176
							345	4	1124	9							
08	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	718	1	15867	2	N	998	993	1			181
							245	4	1098	9							
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							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	15714	-0-	-4746	-0-	596	1	14456	2	N	447	543	1			185
							170	4	492	9							
06	18060	X	14878	-0-	-3182	-0-	595	1	13512	2	N	355	373	1			167
							380	4	391	9							
07	16089	X	15043	-0-	-1046	-0-	612	1	13555	2	N	549	540	1			176
							272	4	604	9							
08	16089	X	14645	-0-	-1444	-0-	606	1	13527	2	N	434	355	1			255
							35	4	477	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	692	1	14425	2	N	724	807	1			173
							760	4	796	9							
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	622	1	13181	2	N	656	623	1			206
							797	4	722	9							
07	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	602	1	13671	2	N	685	691	1			200
							637	4	754	9							
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	620	1	14734	2	N	636	675	1			161
							82	4	700	9							
09	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	558	1	12456	2	N	500	507	1			154
							101	4	550	9							
*10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	422	1	7230	2	N	166	166	1			154
							2146	4	7162	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	33028	2	233	4	N	1823	1886	1			209
							2005	9									
06	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	22	1	29322	2	N	1674	1678	1			205
							2138	4	1841	9							
07	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	25	1	27971	2	N	1582	1607	1			180
							3191	4	1740	9							
08	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	30	1	29115	2	N	1627	1616	1			191
							1231	4	1790	9							
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							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	40094	2	2685	9	N	2441	2529	1			221
06	41135	X	41135	-0-	-0-	-0-	38479	2	129	4	N	2297	2319	1			199
							2527	9									
07	33852	X	33852	-0-	-0-	-0-	46	1	30942	2	N	1710	1733	1			176
							99	4	884	5							
08	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	9	1	34969	2	N	2093	2080	1			189
							20	4	494	5							
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							

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
05	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	134	1	12049	2	N	1779	2008	1			196
							265	4	3517	5							
06	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	13368	2	260	4	N	2417	2390	1			223
							6008	5	2659	9							
07	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	344	1	13256	2	N	2416	2435	1			204
							441	4	6809	5							
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	471	1	14995	2	N	2472	2482	1			194
							578	5	2719	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
05	18383	X	16070	-0-	-2313	-0-	509	1	13946	2	N	1274	1372	1			114
							125	4	89	5							
06	17790	X	13866	-0-	-3924	-0-	517	1	12065	2	N	1039	1074	1			79
							141	4	1143	9							
07	18383	X	12790	-0-	-5593	-0-	524	1	11273	2	N	862	830	1			111
							45	4	948	9							
08	16058	X	12158	-0-	-3900	-0-	517	1	10618	2	N	863	885	1			89
							74	4	949	9							
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							

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
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	521	1	6363	2	N	2317	2493	1			172
							403	4	6663	5							
06	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	693	1	14173	2	N	3579	3572	1			179
							236	4	187	5							
07	15655	X	9954	-0-	-5701	-0-	712	1	7199	2	N	1782	1782	1			179
							72	4	11	5							
08	16492	X	10190	-0-	-6302	-0-	677	1	6860	2	N	1431	1438	1			172
							80	4	999	5							
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							

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
05	28768	X	23315	-0-	-5453	-0-	20797	2	293	4	N	2023	1908	1			221
							2225	9									
06	27840	X	24145	-0-	-3695	-0-	21699	2	14	4	N	2211	2275	1			157
							2432	9									
07	28768	X	24656	-0-	-4112	-0-	22131	2	112	4	N	2194	2150	1			201
							2413	9									
08	26722	X	26561	-0-	-161	-0-	23863	2	54	4	N	2404	2412	1			193
							2644	9									
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									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	22346	-0-	-1462	-0-	590	1	20335	2	N	976	1108	1			183
							347	4	1074	9							
06	21990	X	21615	-0-	-375	-0-	526	1	19425	2	N	968	953	1			198
							599	4	1065	9							
07	22723	X	21577	-0-	-1146	-0-	552	1	19524	2	N	903	947	1			154
							508	4	993	9							
08	22723	X	20567	-0-	-2156	-0-	569	1	18931	2	N	915	831	1			238
							60	4	1007	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	656	1	21537	2	N	2432	2594	1			179
							38	4	50	5							
06	23550	X	22404	-0-	-1146	-0-	643	1	19057	2	N	2326	2323	1			182
							26	4	119	5							
07	27559	X	24508	-0-	-3051	-0-	708	1	21137	2	N	2330	2310	1			202
							14	4	86	5							
08	27559	X	22920	-0-	-4639	-0-	707	1	19818	2	N	2154	2175	1			181
							26	4	2369	9							
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							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	23266	-0-	-1782	-0-	813	1	5937	2	N	1633	1714	1			253
							465	4	14255	5							
06	24240	X	21046	-0-	-3194	-0-	741	1	8993	2	N	1796	1773	1			276
							204	4	9132	5							
07	25048	X	13044	-0-	-12004	-0-	8758	2	202	4	N	1409	1500	1			185
							2534	5	1550	9							
08	24552	X	11773	-0-	-12779	-0-	6681	2	609	4	N	1168	1133	1			220
							3198	5	1285	9							
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							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	367	1	40833	2	N	2542	2613	1			164
							6	4	2796	9							
06	41699	X	41699	-0-	-0-	-0-	420	1	38310	2	N	2357	2372	1			149
							376	4	2593	9							
07	41950	X	41950	-0-	-0-	-0-	467	1	38339	2	N	2360	2316	1			193
							548	4	2596	9							
08	43989	X	42085	-0-	-1904	-0-	562	1	38600	2	N	2359	2406	1			146
							213	4	115	5							
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							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17878	-0-	-939	-0-	676	1	15493	2	N	1251	1293	1			206
							233	4	100	5							
06	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	726	1	24299	2	N	1813	1794	1			225
							591	4	41	5							
07	24707	X	20429	-0-	-4278	-0-	760	1	17809	2	N	1573	1570	1			228
							130	4	1730	9							
08	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	747	1	15404	2	N	1298	1325	1			201
							257	4	1428	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	697	1	19801	2	N	1717	1779	1			202
							428	4	1058	5							
06	22740	X	21643	-0-	-1097	-0-	675	1	18571	2	N	1567	1634	1			135
							411	4	262	5							
07	22537	X	20880	-0-	-1657	-0-	674	1	18283	2	N	1524	1511	1			148
							205	4	42	5							
08	23870	X	20068	-0-	-3802	-0-	654	1	17129	2	N	1444	1414	1			178
							662	4	35	5							
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							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9152	-0-	-1760	-0-	559	1	6525	2	N	294	359	1			172
							1745	5	323	9							
06	9840	X	7158	-0-	-2682	-0-	651	1	5595	2	N	411	381	1			202
							460	5	452	9							
07	10168	X	8680	-0-	-1488	-0-	668	1	6484	2	N	425	439	1			188
							1060	5	468	9							
08	10168	X	9048	-0-	-1120	-0-	666	1	6742	2	N	423	437	1			174
							1175	5	465	9							
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							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	550	1	12948	2	N	667	718	1			529
							130	5	734	9							
06	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	587	1	12102	2	N	621	762	1			388
							226	4	194	5							
07	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	601	1	11958	2	N	611	756	1			243
							85	4	175	5							
08	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	649	1	12488	2	N	566	381	1			428
							125	4	234	5							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	15346	-0-	-5021	-0-	609	1	13898	2	N	763	828	1			185
							839	9									
06	16200	X	14727	-0-	-1473	-0-	580	1	13304	2	N	765	771	1			179
							1	4	842	9							
07	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	604	1	13778	2	N	815	815	1			179
							1	4	897	9							
08	15903	X	14541	-0-	-1362	-0-	628	1	13132	2	N	710	728	1			161
							781	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	250559	X	250559	-0-	-0-	-0-	713	1	248655	2	Y	947	951	1			26
							104	4	45	5							
06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	691	1	7420	2	Y	899	902	1			23
							56	4	989	9							
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	698	1	9969	2	Y	985	974	1			34
							32	4	1084	9							
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	710	1	9642	2	Y	1414	1390	1			58
							12	4	1555	9							
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							

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
05	27073	X	2246	-0-	-24827	-0-	181	1	1393	2	Y	-0-	92	1			163
							91	4	581	5							
06	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	265	1	4465	2	Y	137	49	1			251
							1721	4	6025	5							
07	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	6243	2	202	4	Y	289	242	1			298
							5199	5	318	9							
08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	9138	2	72	4	Y	507	566	1			239
							4425	5	558	9							
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							

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
05	65440	X	15352	-0-	-50088	-0-	763	1	9677	2	Y	253	233	1			444
							597	4	4037	5							
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	332	1	1665	2	Y	116	220	1			340
							717	4	2247	5							
07	13919	X	7976	-0-	-5943	-0-	4162	2	203	4	Y	132	179	1			293
							3466	5	145	9							
08	15345	X	14995	-0-	-350	-0-	9782	2	77	4	Y	364	338	1			319
							4736	5	400	9							
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

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
05	52686	X	52686	-0-	-0-	-0-	49481	2	55	4	N	2864	2962	1			117
							3150	9									
06	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	39352	2	1703	4	N	2213	2183	1			147
							2434	9									
07	49907	X	49907	-0-	-0-	-0-	46310	2	662	4	N	2668	2678	1			137
							2935	9									
08	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	46135	2	3009	9	N	2735	2735	1			137
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
05	39587	X	36194	-0-	-3393	-0-	33636	2	252	4	N	2096	2152	1			192
							2306	9									
06	36510	X	34557	-0-	-1953	-0-	32026	2	418	4	N	1921	1928	1			185
							2113	9									
07	37727	X	34839	-0-	-2888	-0-	32630	2	83	4	N	1933	1917	1			201
							2126	9									
08	37727	X	33359	-0-	-4368	-0-	31356	2	32	4	N	1792	1810	1			183
							1971	9									
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									

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
05	43431	X	39488	-0-	-3943	-0-	37131	2	13	4	N	2079	2160	1			198
							57	5	2287	9							
06	40800	X	38098	-0-	-2702	-0-	35152	2	488	4	N	2081	2095	1			184
							169	5	2289	9							
07	41044	X	37921	-0-	-3123	-0-	34956	2	552	4	N	2022	2027	1			179
							189	5	2224	9							
08	40145	X	39058	-0-	-1087	-0-	35657	2	85	4	N	1959	1943	1			195
							1161	5	2155	9							
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									

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
05	23126	X	22532	-0-	-594	-0-	568	1	19486	2	N	2034	2058	1			216
							241	4	2237	9							
06	22380	X	21287	-0-	-1093	-0-	543	1	18483	2	N	1910	1899	1			227
							157	4	3	5							
07	23467	X	21575	-0-	-1892	-0-	587	1	18813	2	N	1908	1934	1			201
							76	4	2099	9							
08	23467	X	20828	-0-	-2639	-0-	637	1	18068	2	N	1849	1865	1			185
							87	4	2	5							
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							

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
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9219	2	3	4	N	756	752	1			338
							832	9									
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	16498	2	12	4	N	1119	1258	1			199
							1231	9									
07	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	21117	2	2	4	N	1184	1191	1			192
							1302	9									
08	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	19030	2	2	4	N	957	980	1			169
							1053	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	43183	X	33291	-0-	-9892	-0-	32347	2	84	4	N	782	837	1			185
							860	9									
06	41790	X	31047	-0-	-10743	-0-	29613	2	680	4	N	685	704	1			166
							754	9									
07	41571	X	27147	-0-	-14424	-0-	25462	2	1180	4	N	459	448	1			177
							505	9									
08	35867	X	25380	-0-	-10487	-0-	24858	2	43	4	N	435	453	1			159
							479	9									
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									

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
05	24986	X	19351	-0-	-5635	-0-	512	1	13404	2	N	1370	1432	1			211
							243	4	3685	5							
06	24180	X	18171	-0-	-6009	-0-	555	1	14826	2	N	1526	1532	1			205
							302	4	809	5							
07	22134	X	16309	-0-	-5825	-0-	432	1	13745	2	N	1248	1290	1			163
							118	4	641	5							
08	22134	X	21650	-0-	-484	-0-	583	1	18983	2	N	1649	1642	1			170
							8	4	262	5							
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							

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
05	36960	X	36960	-0-	-0-	-0-	497	1	32361	2	N	3344	3392	1			191
							424	4	3678	9							
06	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	452	1	26030	2	N	2667	2679	1			179
							470	4	2934	9							
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	587	1	20433	2	N	1927	1893	1			213
							129	4	2120	9							
08	31124	X	21233	-0-	-9891	-0-	580	1	18581	2	N	1704	1707	1			210
							198	4	1874	9							
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							

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
05	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	639	1	17474	2	N	1474	1469	1			249
							78	4	9	5							
06	19200	X	18494	-0-	-706	-0-	586	1	16329	2	N	1356	1442	1			163
							38	4	49	5							
07	19840	X	18969	-0-	-871	-0-	607	1	16820	2	N	1276	1230	1			209
							36	4	102	5							
08	19840	X	18142	-0-	-1698	-0-	592	1	16072	2	N	1169	1218	1			160
							28	4	164	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	37324	X	33831	-0-	-3493	-0-	619	1	30828	2	N	1606	1693	1			176
							3	4	614	5							
06	36120	X	33145	-0-	-2975	-0-	557	1	30681	2	N	1609	1631	1			154
							137	4	1770	9							
07	37324	X	32970	-0-	-4354	-0-	584	1	30574	2	N	1625	1581	1			198
							24	4	1788	9							
08	34782	X	32856	-0-	-1926	-0-	609	1	30099	2	N	1538	1547	1			189
							1	4	455	5							
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							

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
05	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	710	1	37671	2	N	4424	4408	1			353
							531	4	937	5							
06	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	693	1	29095	2	N	3733	3858	1			228
							127	4	4106	9							
07	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	717	1	16724	2	N	1690	1648	1			270
							33	4	1859	9							
08	26877	X	18010	-0-	-8867	-0-	667	1	15742	2	N	1443	1467	1			246
							13	4	1	5							
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							

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
05	17515	X	12124	-0-	-5391	-0-	661	1	10313	2	N	905	975	1			200
							135	4	19	5							
06	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	616	1	11405	2	N	1310	1277	1			233
							3882	4	2070	5							
07	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	676	1	20996	2	N	1443	1483	1			193
							222	4	1549	5							
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	563	1	19310	2	N	1171	1152	1			212
							4	4	1288	9							
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							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32519	X	31268	-0-	-1251	-0-	28516	2	854	4	N	1725	1738	1			189
							1898	9									
06	31470	X	30824	-0-	-646	-0-	28429	2	315	4	N	1767	1704	1			252
							136	5	1944	9							
07	32519	X	27920	-0-	-4599	-0-	25506	2	136	4	N	1396	1489	1			159
							742	5	1536	9							
08	31279	X	26430	-0-	-4849	-0-	24948	2	66	4	N	1287	1285	1			161
							1416	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29667	X	24507	-0-	-5160	-0-	509	1	22294	2	N	1423	1430	1			190
							43	4	96	5							
06	28710	X	24105	-0-	-4605	-0-	544	1	20330	2	N	1304	1322	1			172
							1016	4	781	5							
07	29667	X	27574	-0-	-2093	-0-	644	1	24539	2	N	1624	1581	1			215
							605	4	1786	9							
08	27156	X	26553	-0-	-603	-0-	700	1	24030	2	N	1497	1533	1			179
							150	4	26	5							
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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40752	X	40752	-0-	-0-	-0-	39396	2	940	4	N	378	467	1			186
							416	9									
06	39180	X	37341	-0-	-1839	-0-	36427	2	514	4	N	364	361	1			189
							400	9									
07	40672	X	37817	-0-	-2855	-0-	36826	2	574	4	N	379	397	1			171
							417	9									
08	40765	X	37561	-0-	-3204	-0-	36847	2	333	4	N	346	338	1			179
							381	9									
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									

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	693	1	24749	2	N	1287	1501	1			153
							360	4	1416	9							
06	25236	X	25236	-0-	-0-	-0-	547	1	22868	2	N	1177	1195	1			135
							442	4	84	5							
07	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	613	1	22965	2	N	1226	1197	1			164
							189	4	366	5							
08	27296	X	27296	-0-	-0-	-0-	558	1	21920	2	N	1111	1001	1			274
							315	4	3281	5							
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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	644	1	13484	2	N	1313	1364	1			190
							316	4	30	5							
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	641	1	12790	2	N	1245	1252	1			183
							131	4	1370	9							
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	676	1	12729	2	N	1317	1311	1			189
							191	4	15	5							
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	633	1	11579	2	N	1134	1118	1			205
							819	4	48	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41044	X	36551	-0-		-4493		-0-	32728	2	1153	4	N	2134	2130	1			714
									323	5	2347	9							
06	39390	X	34336	-0-		-5054		-0-	29190	2	2785	4	N	2146	2274	1			586
									2361	9									
07	40703	X	27088	-0-		-13615		-0-	21833	2	2618	4	N	1495	1528	1			553
									992	5	1645	9							
08	40703	X	25676	-0-		-15027		-0-	22158	2	590	4	N	1160	1143	1			570
									1652	5	1276	9							
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									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	24837	-0-		-4117		-0-	609	1	21846	2	N	1660	1757	1			193
									556	4	1826	9							
06	28020	X	22744	-0-		-5276		-0-	569	1	19887	2	N	1419	1415	1			197
									727	4	1561	9							
07	28954	X	23633	-0-		-5321		-0-	584	1	20943	2	N	1430	1447	1			180
									533	4	1573	9							
08	28954	X	22223	-0-		-6731		-0-	536	1	19247	2	N	1249	1244	1			185
									1066	4	1374	9							
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							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	15952	-0-		-4074		-0-	607	1	13642	2	N	1353	1734	1			216
									138	4	77	5							
06	19380	X	16092	-0-		-3288		-0-	564	1	10493	2	N	1243	1256	1			203
									1644	4	2024	5							
07	17267	X	15031	-0-		-2236		-0-	615	1	12629	2	N	1528	1462	1			269
									66	4	40	5							
08	17267	X	16943	-0-		-324		-0-	563	1	14519	2	N	1642	1690	1			221
									55	4	1806	9							
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							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	22865	-0-		-1036		-0-	645	1	19594	2	N	2122	2264	1			196
									292	4	2334	9							
06	22380	X	20850	-0-		-1530		-0-	555	1	17389	2	N	1871	1901	1			166
									848	4	2058	9							
07	23126	X	20509	-0-		-2617		-0-	609	1	17684	2	N	1939	1900	1			205
									83	4	2133	9							
08	23126	X	19921	-0-		-3205		-0-	416	1	17335	2	N	1737	1756	1			186
									259	4	1911	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
05	22723	X	21030	-0-	-1693	-0-	688	1	18269	2	N	1344	1447	1			184
							144	4	451	5							
06	21990	X	19967	-0-	-2023	-0-	665	1	17372	2	N	1262	1279	1			167
							531	4	11	5							
07	21390	X	20689	-0-	-701	-0-	708	1	18065	2	N	1350	1332	1			185
							431	4	1485	9							
08	21111	X	20220	-0-	-891	-0-	705	1	17408	2	N	1314	1301	1			198
							662	4	1445	9							
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							

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
05	56389	X	46599	-0-	-9790	-0-	46381	2	42	4	N	160					403
							176	9									
06	54570	X	45655	-0-	-8915	-0-	45063	2	365	4	N	206	380	1			229
							227	9									
07	56389	X	50838	-0-	-5551	-0-	49368	2	1279	4	N	174					403
							191	9									
08	51770	X	50589	-0-	-1181	-0-	50101	2	331	4	N	143	365	1			181
							157	9									
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

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
05	175510	X	30008	-0-	-145502	-0-	27921	2	227	4	Y	1028	1072	1			120
							729	5	1131	9							
06	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	26514	2	338	4	Y	974	968	1			126
							1071	9									
07	36952	X	33283	-0-	-3669	-0-	31225	2	462	4	Y	960	965	1			121
							540	5	1056	9							
08	36952	X	28290	-0-	-8662	-0-	25196	2	1397	4	Y	894	895	1			120
							714	5	983	9							
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									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

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
05	87084	X	87084	-0-	-0-	-0-	180	1	75248	2	N	9451	9524	1			249
							1260	4	10396	9							
06	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	544	1	49251	2	N	7014	7088	1			175
							462	4	7715	9							
07	31186	X	29580	-0-	-1606	-0-	814	1	25088	2	N	3233	3166	1			242
							122	4	3556	9							
08	36146	X	24754	-0-	-11392	-0-	839	1	21127	2	N	2494	2547	1			189
							45	4	2743	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	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

05	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	38896	2	166	4	N	969	1033	1			199
							1066	9									
06	33840	X	33432	-0-	-408	-0-	29935	2	2506	4	N	901	882	1			218
							991	9									
07	36022	X	27741	-0-	-8281	-0-	26045	2	889	4	N	734	714	1			238
							807	9									
08	41447	X	26728	-0-	-14719	-0-	25594	2	208	4	N	842	886	1			194
							926	9									
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									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

05	34875	X	32573	-0-	-2302	-0-	30857	2	40	4	N	1524	1547	1			192
							1676	9									
06	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	32501	2	404	4	N	1659	1600	1			251
							1825	9									
07	31248	X	30074	-0-	-1174	-0-	16	1	28118	2	N	1413	1408	1			256
							386	4	1554	9							
08	32922	X	28459	-0-	-4463	-0-	14	1	26780	2	N	1370	1469	1			157
							158	4	1507	9							
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									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	564	1	98	4	N	11	158	1			157
							10864	5	12	9							
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	190	1	318	4	N	-0-					157
							3720	5									
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	482	1	9017	2	N	191					348
							78	4	6232	5							
08	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	520	1	20950	2	N	436	614	1			170
							10	4	1522	5							
09	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	448	1	14370	2	N	336	253	1			253
							1	4	4033	5							
10	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	440	1	8242	2	N	52	142	1			163
							2740	4	8256	5							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73284	X	63394	-0-		-9890	-0-	62977	2	1	4	N	378	443	1			160
								416	9									
06	70920	X	60463	-0-		-10457	-0-	59582	2	504	4	N	343	342	1			161
								377	9									
07	73284	X	57480	-0-		-15804	-0-	54766	2	2333	4	N	346	322	1			185
								381	9									
08	69657	X	23917	-0-		-45740	-0-	18612	2	5164	4	N	128	135	1			178
								141	9									
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									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	233770	X	39167	-0-		-194603	-0-	35870	2	292	4	Y	2732	2890	1			183
								3005	9									
06	37337	X	37337	-0-		-0-	-0-	33667	2	479	4	Y	2901	2874	1			210
								3191	9									
07	31109	X	31109	-0-		-0-	-0-	28009	2	464	4	Y	2396	2420	1			186
								2636	9									
08	32507	X	32507	-0-		-0-	-0-	1558	1	28115	2	Y	2576	2570	1			192
								2834	9									
09	30406	X	30406	-0-		-0-	-0-	27256	2	313	4	Y	2579	2619	1			152
								2837	9									
10	24836	X	24836	-0-		-0-	-0-	5072	2	17413	4	Y	2137	2104	1			185
								2351	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	67633	-0-		67633	2069925	66711	2	542	4	Y	345	328	1			32
								380	9									
06	0	Z	62498	-0-		62498	2132423	61424	2	764	4	Y	282	296	1			18
								310	9									
07	0	Z	59975	-0-		59975	2192398	58670	2	895	4	Y	373	367	1			24
								410	9									
08	0	Z	62014	-0-		62014	2254412	58291	2	3231	4	Y	447	454	1			17
								492	9									
09	0	Z	32100	-0-		32100	2286512	31560	2	362	4	Y	162	178	1			1
								178	9									
10	0	Z	186	-0-		186	2286698	42	2	144	4	Y	-0-					1

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. GAS	(I) 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	240952	X	42217	-0-		-198735	-0-	37134	2	292	4	Y	4169	4241	1			96
								205	5	4586	9							
06	39475	X	39475	-0-		-0-	-0-	34877	2	278	4	Y	3792	3800	1			88
								149	5	4171	9							
07	47647	X	41938	-0-		-5709	-0-	37428	2	225	4	Y	3624	3620	1			92
								299	5	3986	9							
08	47647	X	37453	-0-		-10194	-0-	32683	2	758	4	Y	3219	3215	1			96
								471	5	3541	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369149	X	47466	-0-	-321683	-0-	41723	2	328	4	Y	4713	4749	1			114
							231	5	5184	9							
06	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	39111	2	312	4	Y	4512	4507	1			119
							167	5	4963	9							
07	55986	X	42800	-0-	-13186	-0-	37159	2	249	4	Y	4633	4623	1			129
							296	5	5096	9							
08	55986	X	43690	-0-	-12296	-0-	37271	2	865	4	Y	4560	4574	1			115
							538	5	5016	9							
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									

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
05	67704	X	7177	-0-	-60527	-0-	362	1	822	4	Y	5033	5081	1			168
							457	5	5536	9							
06	70675	X	70675	-0-	-0-	-0-	594	1	64264	2	Y	4851	4856	1			163
							481	4	5336	9							
07	71383	X	71383	-0-	-0-	-0-	648	1	65202	2	Y	4842	4844	1			161
							207	4	5326	9							
08	69249	X	69249	-0-	-0-	-0-	644	1	63843	2	Y	4255	4217	1			199
							81	4	4681	9							
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							

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
05	235445	X	7369	-0-	-228076	-0-	2223	4	1234	5	Y	3556	3570	1			22
							3912	9									
06	194550	X	185736	-0-	-8814	-0-	180837	2	1355	4	Y	3222	3235	1			9
							3544	9									
07	DLQ G-10		159959	-0-	159959	159959	156125	2	497	4	Y	3034	3038	1			5
							3337	9									
08	DLQ G-10		150554	-0-	150554	310513	147655	2	187	4	Y	2465	2465	1			5
							2712	9									
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									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	554	1	13547	2	Y	538	488	0	65	8	19
							102	4	592	9							
06	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	1136	1	28876	2	Y	689	572	0	84	8	52
							172	4	758	9							
07	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	1106	1	18752	2	Y	1173	983	0	167	8	75
							54	4	1290	9							
08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	3349	1	66490	2	Y	1794	1589	0	161	8	119
							75	4	1973	9							
09	84392	X	84392	-0-	-0-	-0-	4006	1	77819	2	Y	2212	1804	0	455	8	72
							134	4	2433	9							
10	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	159	1	47191	2	Y	450	194	0	239	8	90
							82	4	495	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39353	X	39353	-0-	-0-	-0-	1494	1	36537	2	Y	949	842	0	114	8	34
							278	4	1044	9							
06	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	805	1	20501	2	Y	876	737	0	107	8	66
							121	4	964	9							
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	978	1	16630	2	Y	306	309	0	44	8	19
							47	4	337	9							
08	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	2064	1	40986	2	Y	259	238	0	23	8	17
							45	4	285	9							
09	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	1748	1	33991	2	Y	250	208	0	51	8	8
							58	4	275	9							
10	50284	X	50284	-0-	-0-	-0-	167	1	49930	2	Y	92	33	0	49	8	18
							86	4	101	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	1407	1	34331	2	Y	1606	1559	0	44	8	29
							261	4	1767	9							
06	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	1227	1	31255	2	Y	1386	1333	0	47	8	35
							187	4	1525	9							
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	721	1	12257	2	Y	720	692	0	39	8	24
							36	4	792	9							
08	48513	X	48513	-0-	-0-	-0-	2241	1	44484	2	Y	1579	1521	0	51	8	31
							51	4	1737	9							
09	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	945	1	18323	2	Y	1327	1205	0	117	8	36
							30	4	1460	9							
10	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	55	1	16077	2	Y	5805	4947	0	771	8	123
							28	4	6386	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

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

05	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	1194	1	29167	2	Y	1105	1074	0	30	8	20
							222	4	1216	9							
06	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	795	1	20243	2	Y	1001	962	0	34	8	25
							122	4	1101	9							
07	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	1236	1	20999	2	Y	1035	970	0	56	8	34
							61	4	1139	9							
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	568	1	11276	2	Y	872	861	0	28	8	17
							12	4	959	9							
09	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	963	1	18651	2	Y	1044	941	0	92	8	28
							32	4	1148	9							
10	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	51	1	15610	2	Y	4776	4069	0	634	8	101
							27	4	5254	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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

05	75582	X	75582	-0-	-0-	-0-	2032	1	68385	2	Y	4682	4465	0	220	8	58
							15	4	5150	9							
06	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	1417	1	55311	2	Y	4471	4282	0	194	8	53
							22	4	4918	9							
07	68928	X	68928	-0-	-0-	-0-	1897	1	61849	2	Y	4698	4377	0	299	8	75
							14	4	5168	9							
*08	82504	X	82504	-0-	-0-	-0-	2257	1	71812	2	Y	7651	7321	0	241	8	164
							19	4	8416	9							
09	70939	X	70939	-0-	-0-	-0-	1931	1	61564	2	Y	6744	6313	0	524	8	71
							26	4	7418	9							
10	44665	X	44665	-0-	-0-	-0-	67	1	41209	2	Y	3073	3005	0	88	8	50
							9	4	3380	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 #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	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

05	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1532	1	37406	2	Y	227	215	0	27	8	8
							282	4	250	9							
06	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	1019	1	25960	2	Y	296	246	0	36	8	22
							154	4	326	9							
07	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1310	1	22237	2	Y	1198	974	0	170	8	76
							64	4	1318	9							
08	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	1260	1	24970	2	Y	1249	1130	0	112	8	83
							27	4	1374	9							
09	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	1481	1	28747	2	Y	1376	1131	0	283	8	45
							49	4	1514	9							
10	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	108	1	32696	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

05	54539	X	54539	-0-	-0-	-0-	2066	1	50454	2	Y	1486	1370	0	179	8	53
							384	4	1635	9							
06	52914	X	52914	-0-	-0-	-0-	1924	1	48946	2	Y	1592	1332	0	194	8	119
							293	4	1751	9							
07	44102	X	44102	-0-	-0-	-0-	2248	1	38196	2	Y	3227	2682	0	459	8	205
							108	4	3550	9							
08	30363	X	30363	-0-	-0-	-0-	1310	1	26056	2	Y	2697	2482	0	242	8	178
							30	4	2967	9							
09	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	1923	1	37375	2	Y	1962	1673	0	403	8	64
							64	4	2158	9							
10	33146	X	33146	-0-	-0-	-0-	110	1	32936	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104019	X	104019	-0-	-0-	-0-	2912	1	97781	2	Y	3004	2868	0	141	8	37
							22	4	3304	9							
06	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	1457	1	57081	2	Y	2676	2565	0	116	8	32
							21	4	2944	9							
07	64823	X	64823	-0-	-0-	-0-	1840	1	59868	2	Y	2817	2625	0	179	8	45
							16	4	3099	9							
*08	65829	X	65829	-0-	-0-	-0-	1924	1	60894	2	Y	2725	2626	0	86	8	58
							13	4	2998	9							
09	52737	X	52737	-0-	-0-	-0-	1507	1	47930	2	Y	2982	2777	0	232	8	31
							20	4	3280	9							
10	76426	X	76426	-0-	-0-	-0-	123	1	72935	2	Y	3044	2938	0	87	8	50
							20	4	3348	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50282	X	12524	-0-	-37758	-0-	10680	2	1844	9	N	1676	1841	0	21	8	618
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					618
07	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					N	50	184	0	22	8	462
08	34069	X	275	-0-	-33794	-0-	172	2	103	9	N	94					556
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 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
05	23994	X	10500	-0-	-13494	-0-	232	1	8075	2	Y	1993	1940	0	26	8	52
							1	4	2192	9							
06	23220	X	14633	-0-	-8587	-0-	294	1	11800	2	Y	2304	2246	0	26	8	84
							5	4	2534	9							
07	23994	X	14214	-0-	-9780	-0-	351	1	11791	2	Y	1881	1882	0	32	8	51
							3	4	2069	9							
*08	23994	X	12190	-0-	-11804	-0-	304	1	9885	2	Y	1816	1834	0			33
							3	4	1998	9							
09	14850	X	8106	-0-	-6744	-0-	174	1	5782	2	Y	1953	1944	0	16	8	26
							2	4	2148	9							
10	28706	X	28706	-0-	-0-	-0-	11	1	27171	2	Y	1379	1374	0	6	8	31
							7	4	1517	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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

05	32395	X	-0-	-0-	-32395	-0-	Y	-0-		-0-
06	31350	X	-0-	-0-	-31350	-0-	Y	-0-		-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-	Y	-0-		-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26691	X	18928	-0-	-7763	-0-	467	1	16139	2	Y	2107	2059	0	27	8	55
							4	4	2318	9							
06	25830	X	12216	-0-	-13614	-0-	252	1	10304	2	Y	1506	1489	0	17	8	55
							3	4	1657	9							
07	26691	X	17656	-0-	-9035	-0-	457	1	15354	2	Y	1673	1655	0	28	8	45
							5	4	1840	9							
*08	26691	X	13479	-0-	-13212	-0-	325	1	10708	2	Y	2224	2229	0			40
							2446	9									
09	18330	X	8073	-0-	-10257	-0-	164	1	5450	2	Y	2234	2226	0	18	8	30
							2	4	2457	9							
10	18941	X	13818	-0-	-5123	-0-	7	1	12702	2	Y	1005	1013	0	5	8	23
							3	4	1106	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	1090	1	26640	2	Y	728	648	0	88	8	26
							203	4	801	9							
06	41337	X	41337	-0-	-0-	-0-	1524	1	38757	2	Y	750	628	0	92	8	56
							231	4	825	9							
07	44742	X	44742	-0-	-0-	-0-	2400	1	40777	2	Y	1316	1101	0	187	8	84
							117	4	1448	9							
08	62900	X	62900	-0-	-0-	-0-	2920	1	57931	2	Y	1801	1605	0	161	8	119
							68	4	1981	9							
09	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	2236	1	43360	2	Y	1808	1496	0	372	8	59
							73	4	1989	9							
10	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	152	1	46509	2	Y	452	181	0	240	8	91
							80	4	497	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	630	1	15380	2	Y	136	150	0	16	8	5
							117	4	150	9							
06	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	571	1	14606	2	Y	218	180	0	27	8	16
							87	4	240	9							
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	595	1	10119	2	Y	85	84	0	12	8	5
							29	4	94	9							
08	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	1088	1	21596	2	Y	119	105	0	11	8	8
							25	4	131	9							
09	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	1793	1	34783	2	Y	219	175	0	45	8	7
							60	4	241	9							
10	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	127	1	38652	2	Y	53	21	0	28	8	11
							67	4	58	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	21169	-0-	-7103	-0-	513	1	17733	2	Y	2654	2594	0	34	8	69
							4	4	2919	9							
06	27360	X	19173	-0-	-8187	-0-	401	1	16301	2	Y	2240	2202	0	25	8	82
							7	4	2464	9							
07	28272	X	17956	-0-	-10316	-0-	450	1	15158	2	Y	2129	2117	0	36	8	58
							6	4	2342	9							
*08	28272	X	10189	-0-	-18083	-0-	260	1	8534	2	Y	1268	1303	0			23
							1395	9									
09	20490	X	2337	-0-	-18153	-0-	27	1	901	2	Y	1281	1276	0	11	8	17
							1409	9									
10	21173	X	10679	-0-	-10494	-0-	4	1	9626	2	Y	953	948	0	4	8	22
							1	4	1048	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49352	X	23943	-0-	-25409	-0-	570	1	19800	2	Y	3244	3218	0	42	8	85
							5	4	3568	9							
06	47760	X	25086	-0-	-22674	-0-	534	1	21828	2	Y	2469	2437	0	27	8	90
							8	4	2716	9							
07	49352	X	40570	-0-	-8782	-0-	1083	1	36476	2	Y	2729	2699	0	46	8	74
							9	4	3002	9							
*08	49352	X	27102	-0-	-22250	-0-	721	1	23666	2	Y	2462	2492	0			44
							7	4	2708	9							
09	40710	X	30050	-0-	-10660	-0-	775	1	25512	2	Y	3410	3380	0	28	8	46
							12	4	3751	9							
10	40486	X	28953	-0-	-11533	-0-	7	1	25828	2	Y	2827	2805	0	13	8	64
							8	4	3110	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	569	584	0	7	8	15
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					Y	539	528	0	6	8	20
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	35	53	0	1	8	1
*08	20243	X	145	-0-	-20098	-0-	1	2	144	9	Y	131	130	0			2
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1270	1245	0	10	8	17
10	60693	X	60693	-0-	-0-	-0-	18	1	56135	2	Y	4111	4020	0	19	8	93
							18	4	4522	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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

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
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	2	N	3677	3650	0			97
							4045	9									
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	1660	2	N	342	426	0			13
							376	9									
07	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	184	1	6290	2	N	4937	4814	0			136
							5431	9									
*08	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	480	1	15812	2	N	4719	4770	0			85
							6	4	5191	9							
09	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	507	1	16730	2	N	6996	6986	0			95
							7	4	7696	9							
10	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	7	1	20600	2	N	4958	4959	0			113
							6	4	5454	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 #: 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	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2327	2296	0	62
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	60	1	2580	2	N	2919	2873	0	108
							1	4	3211	9					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2891	2919	0	80
*08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	77	1	2502	2	N	5429	5411	0	98
							5972	9							
09	47448	X	47448	-0-	-0-	-0-	834	1	27483	2	N	17382	17244	0	236
							11	4	19120	9					
10	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	7	1	14477	2	N	9559	9484	0	218
							3	4	10515	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	262	0	7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	383	376	0	14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	64	0	1
*08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3	2	4072	9	N	3702	3636	0	67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1462	1509	0	20
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	8	2	57	9	N	52	57	0	1

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	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	631	609	0 6 8	17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	687	674	0 5 8	25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	65	0	1
*08	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	4	2	1444	9	N	1313	1290	0	24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2218	2202	0 10 8	30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1366	1359	0 12 8	31

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	EOM BALANCE
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	596	1	20534	2	N	3190	3171	0 32 8	84
							6	4	3509	9					
06	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	412	1	16642	2	N	2963	2917	0 21 8	109
							6	4	3259	9					
07	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	382	1	12909	2	N	2702	2715	0 22 8	74
							1	4	2972	9					
*08	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	477	1	15598	2	N	2964	2985	0	53
							5	4	3260	9					
09	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	554	1	18148	2	N	3566	3556	0 15 8	48
							9	4	3923	9					
10	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	7	1	13195	2	N	1862	1861	0 17 8	42
							3	4	2048	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	964	1	33451	2	N	2925	2868	0 29 8	77
							10	4	3218	9					
06	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	649	1	26731	2	N	3133	3073	0 22 8	115
							12	4	3446	9					
07	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	919	1	31134	2	N	3771	3752	0 31 8	103
							7	4	4148	9					
*08	24953	X	24953	-0-	-0-	-0-	644	1	21187	2	N	2832	2884	0	51
							7	4	3115	9					
09	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	540	1	17876	2	N	2794	2795	0 12 8	38
							6	4	3073	9					
10	48286	X	48286	-0-	-0-	-0-	14	1	44299	2	N	3597	3528	0 33 8	81
							16	4	3957	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47636	X	47636	-0-	-0-	-0-	1222	1	41177	2	Y	4752	4531	0	223	8	59
							10	4	5227	9							
06	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	984	1	38285	2	Y	4770	4565	0	207	8	57
							15	4	5247	9							
07	47594	X	47594	-0-	-0-	-0-	1259	1	40992	2	Y	4851	4521	0	309	8	78
							7	4	5336	9							
*08	61367	X	61367	-0-	-0-	-0-	1702	1	53764	2	Y	5351	5146	0	168	8	115
							15	4	5886	9							
09	43691	X	43691	-0-	-0-	-0-	1142	1	36295	2	Y	5673	5287	0	441	8	60
							14	4	6240	9							
10	33151	X	33151	-0-	-0-	-0-	48	1	28194	2	Y	4458	4316	0	128	8	73
							5	4	4904	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
05	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	1316	1	44240	2	Y	3620	3454	0	170	8	45
							10	4	3982	9							
06	55271	X	55271	-0-	-0-	-0-	1279	1	50081	2	Y	3538	3387	0	154	8	42
							19	4	3892	9							
07	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	1385	1	44998	2	Y	3614	3368	0	230	8	58
							12	4	3975	9							
*08	49009	X	49009	-0-	-0-	-0-	1378	1	43849	2	Y	3426	3303	0	108	8	73
							13	4	3769	9							
09	53299	X	53299	-0-	-0-	-0-	1485	1	47322	2	Y	4066	3780	0	316	8	43
							19	4	4473	9							
10	30422	X	30422	-0-	-0-	-0-	42	1	26999	2	Y	3067	2971	0	88	8	50
							7	4	3374	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45877	X	45877	-0-	-0-	-0-	1724	1	42129	2	Y	1548	1508	0	42	8	28
							321	4	1703	9							
06	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	1263	1	32134	2	Y	1613	1545	0	55	8	41
							192	4	1774	9							
07	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	1184	1	20109	2	Y	1574	1479	0	85	8	51
							57	4	1731	9							
08	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	747	1	14844	2	Y	1473	1447	0	48	8	29
							18	4	1620	9							
09	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	1422	1	27657	2	Y	1563	1412	0	138	8	42
							48	4	1719	9							
10	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	103	1	31341	2	Y	1762	1533	0	234	8	37
							53	4	1938	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64200	X	64200	-0-	-0-	-0-	2433	1	59332	2	Y	1804	1753	0	49	8	33
							451	4	1984	9							
06	63892	X	63892	-0-	-0-	-0-	2316	1	58907	2	Y	2107	2015	0	72	8	53
							351	4	2318	9							
07	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	2483	1	42154	2	Y	2178	2042	0	118	8	71
							121	4	2396	9							
08	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1220	1	24263	2	Y	1656	1640	0	54	8	33
							27	4	1822	9							
09	31924	X	31924	-0-	-0-	-0-	1480	1	28702	2	Y	1540	1396	0	136	8	41
							48	4	1694	9							
10	31137	X	31137	-0-	-0-	-0-	92	1	28162	2	Y	2575	2220	0	342	8	54
							50	4	2833	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	1650	1	40329	2	Y	1507	1467	0	41	8	27
							307	4	1658	9							
06	46962	X	46962	-0-	-0-	-0-	1696	1	43154	2	Y	1687	1615	0	57	8	42
							256	4	1856	9							
07	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	2240	1	38039	2	Y	1748	1638	0	95	8	57
							110	4	1923	9							
08	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	1027	1	20399	2	Y	1594	1567	0	52	8	32
							23	4	1753	9							
09	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	1803	1	34979	2	Y	1868	1685	0	165	8	50
							61	4	2055	9							
10	45869	X	45869	-0-	-0-	-0-	135	1	40563	2	Y	4635	3973	0	615	8	98
							72	4	5099	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	1972	1	48183	2	Y	1539	1496	0	42	8	28
							365	4	1693	9							
06	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	1495	1	38076	2	Y	1491	1428	0	54	8	37
							227	4	1640	9							
07	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	1357	1	23025	2	Y	1468	1378	0	79	8	48
							63	4	1615	9							
08	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	1228	1	24348	2	Y	1468	1439	0	48	8	29
							26	4	1615	9							
09	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	1276	1	24793	2	Y	1431	1295	0	126	8	39
							42	4	1574	9							
10	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	99	1	29976	2	Y	1870	1621	0	248	8	40
							50	4	2057	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

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

05	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	895	1	30064	2	Y	468	450	0	22	8	6
							9	4	515	9							
06	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	741	1	28880	2	Y	495	473	0	22	8	6
							10	4	545	9							
07	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	666	1	21754	2	Y	438	409	0	28	8	7
							6	4	482	9							
*08	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	723	1	22938	2	Y	432	416	0	14	8	9
							3	4	475	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	94	0	7	8	1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	68	0	2	8	1

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

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

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

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

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

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

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

05	20398	X	7568	-0-	-12830	-0-	293	1	7103	2	Y	107	102	0	13	8	4
							54	4	118	9							
06	19560	X	13811	-0-	-5749	-0-	518	1	13193	2	Y	17	18	0	2	8	1
							81	4	19	9							
07	14756	X	6436	-0-	-8320	-0-	310	1	5256	2	Y	776	618	0	110	8	49
							16	4	854	9							
08	14756	X	9590	-0-	-5166	-0-	386	1	7671	2	Y	1387	1220	0	124	8	92
							7	4	1526	9							
09	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	694	1	13495	2	Y	1069	906	0	220	8	35
							23	4	1176	9							
10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	50	1	15277	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 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
05	63259	X	63259	-0-	-0-	-0-	1714	1	57689	2	Y	3492	3331	0	164	8	43
							15	4	3841	9							
06	58128	X	58128	-0-	-0-	-0-	1356	1	52940	2	Y	3463	3314	0	151	8	41
							23	4	3809	9							
07	49590	X	49590	-0-	-0-	-0-	1353	1	44093	2	Y	3755	3497	0	239	8	60
							13	4	4131	9							
*08	49281	X	49281	-0-	-0-	-0-	1396	1	44257	2	Y	3289	3175	0	103	8	71
							10	4	3618	9							
09	44945	X	44945	-0-	-0-	-0-	1250	1	39804	2	Y	3522	3282	0	274	8	37
							17	4	3874	9							
10	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	16	1	12466	2	Y	2203	2140	0	63	8	36
							1	4	2423	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
05	50380	X	50380	-0-	-0-	-0-	1312	1	45320	2	N	3398	3371	0	27	8	101
							10	4	3738	9							
06	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	615	1	25163	2	N	4294	4292	0	16	8	87
							10	4	4723	9							
07	51220	X	51220	-0-	-0-	-0-	1334	1	45078	2	N	4360	4363	0	22	8	62
							12	4	4796	9							
*08	87482	X	87482	-0-	-0-	-0-	2392	1	78407	2	N	6055	5962	0			155
							22	4	6661	9							
09	63271	X	63271	-0-	-0-	-0-	1675	1	55356	2	N	5651	5736	0	19	8	51
							24	4	6216	9							
10	74817	X	74817	-0-	-0-	-0-	28	1	69722	2	N	4586	4574	0	27	8	36
							22	4	5045	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
05	48809	X	48809	-0-	-0-	-0-	1277	1	44224	2	N	2999	3010	0	24	8	89
							9	4	3299	9							
06	60019	X	60019	-0-	-0-	-0-	1284	1	52248	2	N	5881	5829	0	22	8	119
							18	4	6469	9							
07	56140	X	56140	-0-	-0-	-0-	1452	1	48945	2	N	5209	5227	0	27	8	74
							13	4	5730	9							
*08	52174	X	52174	-0-	-0-	-0-	1391	1	45659	2	N	4646	4601	0			119
							13	4	5111	9							
09	51910	X	51910	-0-	-0-	-0-	1356	1	44828	2	N	5188	5242	0	18	8	47
							19	4	5707	9							
10	44155	X	44155	-0-	-0-	-0-	14	1	39646	2	N	4075	4066	0	24	8	32
							12	4	4483	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 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
05	27690	X	27690	-0-	-0-	-0-	769	1	26548	2	N	333	329	0	3	8	10
							7	4	366	9							
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2456	2	N	14	24	0			-0-
							1	4	15	9							
07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	524	1	17663	2	N	460	451	0	2	8	7
							5	4	506	9							
*08	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	921	1	30277	2	N	828	814	0			21
							10	4	911	9							
09	34150	X	34150	-0-	-0-	-0-	971	1	32021	2	N	1040	1048	0	4	8	9
							14	4	1144	9							
10	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	11	1	28977	2	N	887	884	0	5	8	7
							7	4	976	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

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

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

05	22785	X	6777	-0-	-16008	-0-	240	1	5843	2	Y	590	583	0	71	8	21
							45	4	649	9							
06	22050	X	19761	-0-	-2289	-0-	702	1	17853	2	Y	1000	824	0	122	8	75
							106	4	1100	9							
07	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	1335	1	22669	2	Y	1166	1001	0	166	8	74
							65	4	1283	9							
08	19096	X	14961	-0-	-4135	-0-	651	1	12946	2	Y	1227	1110	0	110	8	81
							14	4	1350	9							
09	18840	X	10173	-0-	-8667	-0-	427	1	8299	2	Y	1303	1073	0	268	8	43
							14	4	1433	9							
10	25358	X	13150	-0-	-12208	-0-	42	1	12753	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*04	49833	X	49833	-0-	-0-	-0-	587	1	47332	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	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1410	1417	0	3	8	22
							3	4	1551	9							
*09	24485	X	24485	-0-	-0-	-0-	286	1	22692	2	N	1370	1351	0	16	8	25
							1507	9									
10	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	23472	2	1608	9	N	1462	1352	0	113	8	22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124733	X	124733	-0-	-0-	-0-	3309	1	114559	2	N	6214	6124	0	49	8	184
							30	4	6835	9							
06	122770	X	122770	-0-	-0-	-0-	2787	1	113349	2	N	5990	6031	0	22	8	121
							45	4	6589	9							
07	112597	X	112597	-0-	-0-	-0-	3050	1	102946	2	N	5978	5983	0	31	8	85
							25	4	6576	9							
*08	102307	X	102307	-0-	-0-	-0-	2864	1	93920	2	N	4999	4956	0			128
							24	4	5499	9							
09	87869	X	87869	-0-	-0-	-0-	2409	1	79742	2	N	5167	5231	0	18	8	46
							34	4	5684	9							
10	80551	X	80551	-0-	-0-	-0-	28	1	75735	2	N	4335	4322	0	25	8	34
							19	4	4769	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	1048	1	36385	2	Y	829	826	0			5
							8	4	912	9							
06	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	525	1	21506	2	Y	709	711	0			3
							7	4	780	9							
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1456	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
*08	44415	X	44415	-0-	-0-	-0-	1290	1	42433	2	Y	621	616	0			5
							9	4	683	9							
09	73118	X	73118	-0-	-0-	-0-	2105	1	69465	2	Y	1379	1376	0			8
							31	4	1517	9							
10	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	11	1	22269	2	Y	324	331	0			2
							4	4	356	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	383	1	30865	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	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	243	1	27075	2	N	1831	1810	0	25	8	34
							4851	4	2014	9							
*07	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	353	1	29461	2	N	2084	2066	0	9	8	43
							6	4	2292	9							
*08	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	924	951	0	2	8	14
							2	4	1016	9							
*09	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	395	1	31503	2	N	1830	1794	0	17	8	33
							1	4	2013	9							
10	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	30575	2	1462	9	N	1329	1222	0	120	8	20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103078	X	103078	-0-	-0-	-0-	2736	1	94783	2	N	5026	4923	0	38	8	149
							30	4	5529	9							
06	123885	X	123885	-0-	-0-	-0-	2661	1	108330	2	N	11680	11551	0	43	8	235
							46	4	12848	9							
07	134982	X	134982	-0-	-0-	-0-	3448	1	116489	2	N	13650	13621	0	70	8	194
							30	4	15015	9							
*08	114785	X	114785	-0-	-0-	-0-	3105	1	101606	2	N	9134	9094	0			234
							27	4	10047	9							
09	148523	X	148523	-0-	-0-	-0-	4024	1	132677	2	N	10695	10796	0	37	8	96
							57	4	11765	9							
10	141595	X	141595	-0-	-0-	-0-	46	1	132926	2	N	7801	7789	0	46	8	62
							42	4	8581	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	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	229	1	25503	2	N	2588	2545	0	27	8	49
							4571	4	2847	9							
*07	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	269	1	22646	2	N	3118	3093	0	10	8	64
							3	4	3430	9							
*08	31534	X	31534	-0-	-0-	-0-	371	1	28161	2	N	2726	2742	0	5	8	43
							3	4	2999	9							
*09	36000	X	36000	-0-	-0-	-0-	350	1	27856	2	N	7085	6984	0	16	8	128
							7794	9									
10	40661	X	40661	-0-	-0-	-0-	28098	2	12563	9	N	11421	11288	0	76	8	185

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

05	80907	X	80907	-0-	-0-	-0-	2216	1	76973	2	N	1546	1538	0	12	8	46
							17	4	1701	9							
06	121942	X	121942	-0-	-0-	-0-	2833	1	115310	2	N	3413	3377	0	13	8	69
							45	4	3754	9							
07	94807	X	94807	-0-	-0-	-0-	2611	1	87958	2	N	3834	3829	0	20	8	54
							21	4	4217	9							
*08	64671	X	64671	-0-	-0-	-0-	1829	1	60169	2	N	2418	2410	0			62
							13	4	2660	9							
09	84420	X	84420	-0-	-0-	-0-	2395	1	78989	2	N	2731	2759	0	9	8	25
							32	4	3004	9							
10	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	14	1	31688	2	N	1838	1838	0	11	8	14
							6	4	2022	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	2	6	0			-0-
							2	9									
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	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1131	2	349	9	N	317	279	0	34	8	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	94	1	7544	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	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	140	1	10833	2	N	1424	1418	0	5	8	11
							1	4	1566	9							
*09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	185	1	14814	2	N	1845	1812	0	24	8	20
							2030	9									
10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	24385	2	2439	9	N	2217	2051	0	160	8	26

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	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	513	1	41445	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	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	261	1	28978	2	N	1699	1676	0	28	8	32
							5194	4	1869	9							
*07	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	382	1	32098	2	N	1855	1839	0	10	8	38
							6	4	2041	9							
*08	32496	X	32496	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1554	1564	0	4	8	24
							4	4	1709	9							
*09	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	349	1	27704	2	N	1447	1427	0	18	8	26
							1	4	1592	9							
10	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	26573	2	1698	9	N	1544	1422	0	125	8	23

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	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	201	1	16211	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	25255	X	25255	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1212	1211	0	3	8	19
							2	4	1333	9							
*09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	312	1	24742	2	N	1261	1242	0	15	8	23
							1	4	1387	9							
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	23164	2	1036	9	N	942	850	0	101	8	14

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	70833	X	70833	-0-	-0-	-0-	1911	1	66110	2	Y	2543	2536	0			14
							15	4	2797	9							
06	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	1633	1	66715	2	Y	3519	3520	0			13
							24	4	3871	9							
07	75857	X	75857	-0-	-0-	-0-	2052	1	69334	2	Y	4051	4042	0			22
							15	4	4456	9							
*08	96329	X	96329	-0-	-0-	-0-	2703	1	88785	2	Y	4380	4364	0			38
							23	4	4818	9							
09	60143	X	60143	-0-	-0-	-0-	1649	1	54436	2	Y	3669	3684	0			23
							22	4	4036	9							
10	45142	X	45142	-0-	-0-	-0-	14	1	42280	2	Y	2580	2590	0			13
							10	4	2838	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*04	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	299	1	24040	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	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	154	1	17189	2	N	1257	1237	0	22	8	24
							3082	4	1383	9							
*07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	253	1	21214	2	N	1424	1411	0	8	8	29
							3	4	1566	9							
*08	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1325	1330	0	3	8	21
							2	4	1458	9							
*09	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	278	1	22146	2	N	1352	1334	0	15	8	24
							1487	9									
10	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	21035	2	1332	9	N	1211	1118	0	99	8	18

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*04	47444	X	47444	-0-	-0-	-0-	559	1	45035	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	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	390	1	29657	2	N	1586	1594	0	3	8	25
							3	4	1745	9							
*09	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	330	1	26365	2	N	1483	1466	0	15	8	27
							1	4	1631	9							
10	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	30057	2	1825	9	N	1659	1552	0	109	8	25

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

*04	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	222	1	17939	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	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	193	1	21425	2	N	2000	1978	0	28	8	38
							3841	4	2200	9							
*07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	285	1	24000	2	N	2328	2308	0	10	8	48
							3	4	2561	9							
*08	28907	X	28907	-0-	-0-	-0-	340	1	25886	2	N	2435	2441	0	4	8	38
							2	4	2679	9							
*09	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	292	1	23216	2	N	2207	2184	0	21	8	40
							2428	9									
10	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	24546	2	2530	9	N	2300	2163	0	142	8	35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	2027	1	70184	2	Y	2596	2582	0	14
							16	4	2856	9					
06	91160	X	91160	-0-	-0-	-0-	2137	1	86843	2	Y	1951	1958	0	7
							34	4	2146	9					
07	77607	X	77607	-0-	-0-	-0-	2201	1	74323	2	Y	968	970	0	5
							18	4	1065	9					
*08	109966	X	109966	-0-	-0-	-0-	3028	1	99324	2	Y	6898	6843	0	60
							26	4	7588	9					
09	81392	X	81392	-0-	-0-	-0-	2154	1	71236	2	Y	7246	7261	0	45
							31	4	7971	9					
10	54335	X	54335	-0-	-0-	-0-	18	1	48125	2	Y	5616	5632	0	29
							14	4	6178	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

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

05	172863	X	172863	-0-	-0-	-0-	4642	1	160745	2	Y	6760	6744	0	38
							40	4	7436	9					
06	46800	X	46800	-0-	-0-	-0-	1021	1	41629	2	Y	3758	3782	0	14
							16	4	4134	9					
07	37400	X	37400	-0-	-0-	-0-	947	1	31919	2	Y	4115	4107	0	22
							7	4	4527	9					
*08	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	838	1	27503	2	Y	4080	4067	0	35
							6	4	4488	9					
09	30768	X	30768	-0-	-0-	-0-	756	1	24906	2	Y	4633	4639	0	29
							10	4	5096	9					
10	58025	X	58025	-0-	-0-	-0-	18	1	51559	2	Y	5850	5848	0	30
							13	4	6435	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

05	73710	X	73710	-0-	-0-	-0-	1951	1	67667	2	Y	3705	3700	0	21
							16	4	4076	9					
06	77191	X	77191	-0-	-0-	-0-	1742	1	71004	2	Y	4016	4022	0	15
							27	4	4418	9					
07	110874	X	110874	-0-	-0-	-0-	3049	1	102766	2	Y	4577	4568	0	24
							24	4	5035	9					
*08	101150	X	101150	-0-	-0-	-0-	2825	1	92657	2	Y	5133	5112	0	45
							22	4	5646	9					
09	57824	X	57824	-0-	-0-	-0-	1558	1	51621	2	Y	4205	4224	0	26
							19	4	4626	9					
10	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	7	1	22080	2	Y	2798	2810	0	14
							6	4	3078	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	1530	1	52957	2	N	3508	3447	0	28	8	104
							15	4	3859	9							
06	65234	X	65234	-0-	-0-	-0-	1411	1	57597	2	N	5638	5607	0	21	8	114
							24	4	6202	9							
07	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	1609	1	54131	2	N	5298	5310	0	27	8	75
							13	4	5828	9							
*08	56699	X	56699	-0-	-0-	-0-	1542	1	50661	2	N	4078	4049	0			104
							10	4	4486	9							
09	40584	X	40584	-0-	-0-	-0-	1071	1	35421	2	N	3706	3764	0	13	8	33
							15	4	4077	9							
10	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	7	1	24376	2	N	3100	3091	0	18	8	24
							6	4	3410	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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

*04	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	427	1	34567	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	37429	X	37429	-0-	-0-	-0-	266	1	29710	2	N	1934	1891	0	35	8	36
							5326	4	2127	9							
*07	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	354	1	29672	2	N	2055	2037	0	12	8	42
							4	4	2261	9							
*08	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-	374	1	28510	2	N	1955	1961	0	5	8	31
							3	4	2151	9							
*09	36114	X	36114	-0-	-0-	-0-	423	1	33655	2	N	1849	1825	0	22	8	33
							2	4	2034	9							
10	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	23812	2	2131	9	N	1937	1794	0	147	8	29

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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

05	84172	X	84172	-0-	-0-	-0-	2236	1	77409	2	Y	4098	4090	0			23
							19	4	4508	9							
06	72734	X	72734	-0-	-0-	-0-	1656	1	67265	2	Y	3443	3453	0			13
							26	4	3787	9							
07	30010	X	30010	-0-	-0-	-0-	801	1	26962	2	Y	2036	2038	0			11
							7	4	2240	9							
*08	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	843	1	27746	2	Y	2314	2305	0			20
							6	4	2545	9							
09	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	426	1	13990	2	Y	1249	1261	0			8
							6	4	1374	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	1545	1	53592	2	Y	3627	3612	0			20
							13	4	3990	9							
06	88046	X	88046	-0-	-0-	-0-	1978	1	80632	2	Y	4913	4914	0			19
							32	4	5404	9							
07	77519	X	77519	-0-	-0-	-0-	2093	1	70601	2	Y	4369	4365	0			23
							19	4	4806	9							
*08	57356	X	57356	-0-	-0-	-0-	1604	1	52613	2	Y	2839	2837	0			25
							16	4	3123	9							
09	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	846	1	28034	2	Y	2005	2018	0			12
							10	4	2206	9							
10	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	18	1	48551	2	Y	2090	2091	0			11
							14	4	2299	9							

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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10	11	0			-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	102	99	0			3
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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
05	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	1906	1	66070	2	N	3378	3304	0	27	8	100
							17	4	3716	9							
06	55771	X	55771	-0-	-0-	-0-	1266	1	51530	2	N	2684	2720	0	10	8	54
							23	4	2952	9							
07	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	853	1	28789	2	N	1767	1787	0	9	8	25
							6	4	1944	9							
*08	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	534	1	17521	2	N	1440	1428	0			37
							3	4	1584	9							
09	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1019	1	33803	2	N	1695	1711	0	6	8	15
							13	4	1865	9							
10	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	7	1	19930	2	N	1665	1657	0	10	8	13
							4	4	1832	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38970	X	38970	-0-	-0-	-0-	1016	1	35099	2	Y	2589	2580	0			14
							7	4	2848	9							
06	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	829	1	33731	2	Y	2349	2354	0			9
							11	4	2584	9							
07	35220	X	35220	-0-	-0-	-0-	937	1	31700	2	Y	2342	2339	0			12
							7	4	2576	9							
*08	43191	X	43191	-0-	-0-	-0-	1214	1	39668	2	Y	2090	2084	0			18
							10	4	2299	9							
09	41247	X	41247	-0-	-0-	-0-	1127	1	37315	2	Y	2536	2538	0			16
							15	4	2790	9							
10	34524	X	34524	-0-	-0-	-0-	7	1	32396	2	Y	1922	1928	0			10
							7	4	2114	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	261	1	21075	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	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	487	1	37088	2	N	1711	1724	0	6	8	47
							4	4	1882	9							
*09	39811	X	39811	-0-	-0-	-0-	474	1	37785	2	N	1410	1363	0	25	8	69
							1	4	1551	9							
10	40560	X	40560	-0-	-0-	-0-	38263	2	2297	9	N	2088	1929	0	152	8	76

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 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	42362	X	42362	-0-	-0-	-0-	499	1	40277	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	46263	X	46263	-0-	-0-	-0-	536	1	40762	2	N	4509	4578	0	5	8	124
							5	4	4960	9							
*09	53791	X	53791	-0-	-0-	-0-	606	1	48226	2	N	4506	4384	0	22	8	224
							2	4	4957	9							
10	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	16837	2	3046	9	N	2769	2762	0	127	8	104

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

*04	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	220	1	17660	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	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	140	1	10706	2	N	1677	1721	0	4	8	46
							1	4	1845	9							
*09	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	192	1	15346	2	N	1655	1601	0	18	8	82
							1821	9									
10	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	18391	2	1849	9	N	1681	1588	0	113	8	62

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

*04	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	477	1	38330	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	64721	X	64721	-0-	-0-	-0-	812	1	61710	2	N	1994	2022	0	5	8	55
							6	4	2193	9							
*09	45847	X	45847	-0-	-0-	-0-	545	1	43309	2	N	1810	1751	0	25	8	89
							2	4	1991	9							
10	45162	X	45162	-0-	-0-	-0-	43099	2	3	4	N	1873	1743	0	151	8	68
							2060	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 #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	509	1	40915	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	34549	X	34549	-0-	-0-	-0-	417	1	31730	2	N	2181	2193	0	4	8	60
							3	4	2399	9							
*09	36476	X	36476	-0-	-0-	-0-	423	1	33789	2	N	2057	1996	0	19	8	102
							1	4	2263	9							
10	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	24499	2	2	4	N	1555	1477	0	124	8	56
							1711	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50083	X	50083	-0-	-0-	-0-	582	1	46961	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	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	538	1	40931	2	N	1707	1734	0	6	8	47
							3	4	1878	9							
*09	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	487	1	38735	2	N	1345	1301	0	25	8	66
							1480	9									
10	42713	X	42713	-0-	-0-	-0-	40845	2	1868	9	N	1698	1543	0	161	8	60

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	37109	-0-	-11221	-0-	433	1	34916	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	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1434	1430	0	3	8	6
							3	4	1577	9							
*09	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	336	1	26777	2	Y	1162	1151	0	12	8	5
							1	4	1278	9							
10	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	35315	2	1228	9	Y	1116	1045	0	72	8	4

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	239	1	19371	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	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1806	1808	0	4	8	13
							2	4	1987	9							
*09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	267	1	21235	2	N	1677	1653	0	18	8	19
							1845	9									
10	25090	X	25090	-0-	-0-	-0-	23153	2	1937	9	N	1761	1636	0	123	8	21

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	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	158	1	12870	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	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	221	1	16698	2	N	1391	1388	0	4	8	10
							2	4	1530	9							
*09	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	183	1	14556	2	N	1275	1253	0	18	8	14
							1403	9									
10	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	33000	2	1925	9	N	1750	1622	0	121	8	21

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	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	450	1	36260	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	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	229	1	17436	2	N	1410	1401	0	3	8	11
							2	4	1551	9							
*09	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	259	1	20541	2	N	1786	1759	0	18	8	20
							1965	9									
10	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18684	2	1841	9	N	1674	1565	0	109	8	20

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	54088	-0-	-1892	-0-	638	1	51529	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	48313	-0-	-1380	-0-	604	1	45897	2	Y	1643	1638	0	4	8	7
							5	4	1807	9							
*09	56947	X	56947	-0-	-0-	-0-	684	1	54423	2	Y	1671	1652	0	19	8	7
							2	4	1838	9							
10	49693	X	49279	-0-	-414	-0-	47827	2	1	4	Y	1319	1234	0	87	8	5
							1451	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50160	X	41592	-0-	-8568	-0-	474	1	38156	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	27514	-0-	-1254	-0-	335	1	25440	2	Y	1579	1578	0	3	8	7
							2	4	1737	9							
*09	27840	X	1956	-0-	-25884	-0-	21	1	1810	2	Y	114	120	0	1	8	-0-
							125	9									
10	42352	X	42352	-0-	-0-	-0-	39458	2	2894	9	Y	2631	2473	0	148	8	10

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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	48	1	4001	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	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	193	1	16188	2	N	1444	1435	0	8	8	12
							2	4	1588	9							
*08	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	259	1	19677	2	N	1195	1194	0	4	8	9
							2	4	1315	9							
*09	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	226	1	18039	2	N	1031	1012	0	17	8	11
							1134	9									
10	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	18146	2	1300	9	N	1182	1065	0	114	8	14

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	74490	X	30693	-0-	-43797	-0-	352	1	28454	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	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	362	1	27587	2	Y	1321	1318	0	2	8	6
							3	4	1453	9							
*09	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	440	1	35017	2	Y	1257	1246	0	12	8	5
							1	4	1383	9							
10	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	24352	2	1124	9	Y	1022	955	0	68	8	4

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	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	265	1	21318	2	N	1726	1680	0	42	8	12
							1899	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	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2043	2045	0	4	8	15
							2	4	2247	9							
*09	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	252	1	20064	2	N	1813	1790	0	18	8	20
							1994	9									
10	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	17958	2	1959	9	N	1781	1665	0	115	8	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66293	X	66293	-0-	-0-	-0-	763	1	61462	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	41595	X	41595	-0-	-0-	-0-	510	1	38816	2	N	2058	2060	0	5	8	15
							5	4	2264	9							
*09	36894	X	36894	-0-	-0-	-0-	434	1	34464	2	N	1814	1788	0	21	8	20
							1	4	1995	9							
10	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	33589	2	2025	9	N	1841	1702	0	137	8	22

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	68	1	5321	2	N	1206	1158	0	44	8	8
							1327	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	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	149	1	11213	2	N	2347	2342	0	6	8	18
							1	4	2582	9							
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	2	N	1758	1733	0	23	8	20
							1934	9									
10	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	22289	2	2662	9	N	2420	2229	0	182	8	29

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	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	231	1	18694	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	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	214	1	16944	2	N	1999	1887	0	20	8	99
							2199	9									
10	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	23289	2	2538	9	N	2307	2178	0	143	8	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	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	137	1	11040	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	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	259	1	21761	2	N	1677	1669	0	8	8	14
							4	4	1845	9							
*08	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1713	1710	0	4	8	13
							3	4	1884	9							
*09	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	301	1	23957	2	N	1473	1453	0	17	8	16
							1	4	1620	9							
10	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	29889	2	1670	9	N	1518	1400	0	116	8	18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	130	1	10426	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	44151	X	44151	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2073	2096	0	5	8	57
							5	4	2280	9							
*09	45446	X	45446	-0-	-0-	-0-	542	1	43060	2	N	1674	1626	0	22	8	83
							3	4	1841	9							
10	52098	X	52098	-0-	-0-	-0-	50553	2	3	4	N	1402	1305	0	130	8	50
							1542	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	47	1	3914	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	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	262	1	19832	2	N	1235	1273	0	2	8	34
							3	4	1359	9							
*09	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	195	1	15472	2	N	1671	1608	0	14	8	83
							1838	9									
10	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	17040	2	1563	9	N	1421	1362	0	90	8	52

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	64838	X	64838	-0-	-0-	-0-	733	1	59118	2	N	4532	4479	0	41	8	32
							2	4	4985	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	41404	X	41404	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2411	2411	0	4	8	18
							5	4	2652	9							
*09	52144	X	52144	-0-	-0-	-0-	618	1	49197	2	N	2115	2088	0	21	8	24
							2	4	2327	9							
10	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	30924	2	2325	9	N	2114	1974	0	139	8	25

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	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	179	1	14515	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	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1701	1702	0	4	8	13
							3	4	1871	9							
*09	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	301	1	23975	2	N	1722	1698	0	18	8	19
							1894	9									
10	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	24397	2	1962	9	N	1784	1649	0	133	8	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33541	X	33541	-0-	-0-	-0-	390	1	31382	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	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1549	1585	0	4	8	42
							2	4	1704	9							
*09	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	229	1	18201	2	N	1191	1157	0	17	8	59
							2	4	1310	9							
10	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	19432	2	2	4	N	1352	1249	0	113	8	49
							1487	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

*04	56520	X	44340	-0-	-12180	-0-	505	1	40656	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	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	688	1	57753	2	Y	2761	2749	0	13	8	9
							11	4	3037	9							
*08	60861	X	60861	-0-	-0-	-0-	745	1	56656	2	Y	3141	3132	0	5	8	13
							5	4	3455	9							
*09	46033	X	46033	-0-	-0-	-0-	512	1	40913	2	Y	4187	4162	0	21	8	17
							2	4	4606	9							
10	44609	X	37759	-0-	-6850	-0-	33286	2	4473	9	Y	4066	3932	0	136	8	15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

*04	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	400	1	32401	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	55828	X	55828	-0-	-0-	-0-	626	1	52498	2	Y	2449	2437	0	12	8	8
							10	4	2694	9							
*08	69413	X	69413	-0-	-0-	-0-	854	1	64938	2	Y	3286	3275	0	5	8	14
							6	4	3615	9							
*09	47588	X	47588	-0-	-0-	-0-	528	1	42053	2	Y	4550	4523	0	22	8	19
							2	4	5005	9							
10	39587	X	31850	-0-	-7737	-0-	27103	2	4747	9	Y	4315	4178	0	140	8	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 #: 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	58729	X	58729	-0-	-0-	-0-	685	1	55203	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	80248	X	80248	-0-	-0-	-0-	1002	1	76175	2	Y	2786	2779	0	5	8	12
							6	4	3065	9							
*09	89624	X	89624	-0-	-0-	-0-	1071	1	85166	2	Y	3076	3049	0	26	8	13
							3	4	3384	9							
10	85017	X	85017	-0-	-0-	-0-	81885	2	2	4	Y	2845	2686	0	162	8	10
							3130	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78300	X	30923	-0-	-47377	-0-	335	1	26979	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	53329	X	53329	-0-	-0-	-0-	577	1	48271	2	Y	4066	4055	0	11	8	13
							8	4	4473	9							
*08	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-	650	1	49449	2	Y	3259	3254	0	4	8	14
							5	4	3585	9							
*09	42436	X	42436	-0-	-0-	-0-	495	1	39494	2	Y	2223	2207	0	21	8	9
							2	4	2445	9							
10	35960	X	32051	-0-	-3909	-0-	29764	2	2287	9	Y	2079	1945	0	135	8	8

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	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	352	1	28505	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	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	203	1	22555	2	N	2042	2006	0	38	8	38
							4042	4	2246	9							
*07	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	298	1	25108	2	N	2356	2334	0	12	8	48
							4	4	2592	9							
*08	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	392	1	29807	2	N	2243	2252	0	4	8	35
							3	4	2467	9							
*09	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	474	1	37637	2	N	2165	2140	0	21	8	39
							2	4	2382	9							
10	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	22839	2	2063	9	N	1875	1746	0	140	8	28

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
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	87	83	0			4
10	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	11687	2	1514	9	N	1376	1203	0	128	8	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 #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42007	X	42007	-0-	-0-	-0-	487	1	39315	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	38365	X	38365	-0-	-0-	-0-	423	1	35434	2	N	2273	2252	0	13	8	47
							8	4	2500	9							
*08	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	486	1	37088	2	N	1427	1447	0	5	8	22
							5	4	1570	9							
*09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	506	1	40217	2	N	1854	1819	0	24	8	33
							2	4	2039	9							
10	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	37405	2	1	4	N	1553	1395	0	168	8	23
							1708	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	156	1	12633	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	43483	X	43483	-0-	-0-	-0-	315	1	34978	2	N	1745	1724	0	31	8	33
							6270	4	1920	9							
*07	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	500	1	41792	2	N	1914	1897	0	11	8	39
							8	4	2105	9							
*08	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	479	1	36509	2	N	1813	1819	0	5	8	28
							5	4	1994	9							
*09	45964	X	45964	-0-	-0-	-0-	549	1	43645	2	N	1607	1583	0	23	8	29
							2	4	1768	9							
10	39095	X	39095	-0-	-0-	-0-	37181	2	2	4	N	1738	1583	0	158	8	26
							1912	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	352	1	28469	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	35001	-0-	-122	-0-	363	1	30516	2	Y	3743	3732	0	11	8	12
							5	4	4117	9							
*08	35123	X	33047	-0-	-2076	-0-	387	1	29351	2	Y	3005	3000	0	4	8	13
							3	4	3306	9							
*09	39412	X	39412	-0-	-0-	-0-	459	1	36600	2	Y	2138	2123	0	19	8	9
							1	4	2352	9							
10	36239	X	29231	-0-	-7008	-0-	27069	2	2162	9	Y	1965	1845	0	122	8	7

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	424	1	34279	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	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	465	1	35225	2	Y	1474	1469	0	5	8	6
							4	4	1621	9							
*09	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	266	1	21120	2	Y	798	786	0	15	8	3
							878	9									
10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10486	2	325	9	Y	295	237	0	60	8	1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 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	76537	X	76537	-0-	-0-	-0-	881	1	71075	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	78618	-0-	-463	-0-	981	1	74596	2	Y	2759	2753	0	5	8	12
							6	4	3035	9							
*09	81450	X	79992	-0-	-1458	-0-	958	1	76088	2	Y	2676	2653	0	24	8	11
							2	4	2944	9							
10	84165	X	63679	-0-	-20486	-0-	61383	2	2	4	Y	2085	1965	0	123	8	8
							2294	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

*04	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	493	1	39708	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	64093	X	64093	-0-	-0-	-0-	797	1	60618	2	Y	2430	2425	0	4	8	10
							5	4	2673	9							
*09	65912	X	65912	-0-	-0-	-0-	789	1	62712	2	Y	2190	2171	0	20	8	9
							2	4	2409	9							
10	68733	X	68733	-0-	-0-	-0-	66411	2	2	4	Y	2109	1989	0	121	8	8
							2320	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 #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	198	1	15898	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	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	460	1	34871	2	N	3086	3087	0	6	8	23
							4	4	3395	9							
*09	31473	X	31473	-0-	-0-	-0-	353	1	28160	2	N	2690	2656	0	27	8	30
							1	4	2959	9							
10	31511	X	31511	-0-	-0-	-0-	28397	2	3114	9	N	2831	2652	0	175	8	34

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

*04	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	374	1	30254	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	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	248	1	18892	2	N	1709	1709	0	4	8	13
							2	4	1880	9							
*09	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	185	1	14802	2	N	1495	1472	0	19	8	17
							1645	9									
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14009	2	1495	9	N	1359	1246	0	114	8	16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

*04	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	444	1	35653	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	39568	X	39568	-0-	-0-	-0-	485	1	36758	2	N	2109	2108	0	5	8	16
							5	4	2320	9							
*09	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	430	1	34300	2	N	1887	1859	0	23	8	21
							1	4	2076	9							
10	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	28490	2	2094	9	N	1904	1754	0	149	8	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 #: 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	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	175	1	14130	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	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1042	1042	0	4	8	8
							2	4	1146	9							
*09	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	263	1	20974	2	N	1001	974	0	24	8	11
							1101	9									
10	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	22720	2	1145	9	N	1041	924	0	116	8	12

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	552	1	44627	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	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	270	1	20501	2	Y	211	216	0			3
							2	4	232	9							
*09	81060	X	81060	-0-	-0-	-0-	996	1	79196	2	Y	786	772	0	7	8	10
							3	4	865	9							
10	56969	X	56969	-0-	-0-	-0-	55767	2	2	4	Y	1091	965	0	124	8	12
							1200	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3620	-0-	-1557	-0-	54	1	1952	2	Y	1467	1453	0	8	8	39
							1614	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	291	317	0	2	8	11
07	5177	X	3730	-0-	-1447	-0-	52	1	1768	2	Y	1736	1691	0	8	8	48
							1910	9									
*08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3415	2	728	9	Y	662	644	0	3	8	15

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
05	15655	X	7332	-0-	-8323	-0-	173	1	6011	2	Y	1043	1029	0	6	8	27
							1	4	1147	9							
06	19560	X	2217	-0-	-17343	-0-	42	1	1676	2	Y	454	461	0	3	8	17
							499	9									
07	20212	X	8231	-0-	-11981	-0-	190	1	6575	2	Y	1333	1307	0	6	8	37
							1466	9									
*08	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	1558	1	51207	2	Y	9252	9122	0			167
							16	4	10177	9							
09	49782	X	49782	-0-	-0-	-0-	1165	1	38478	2	Y	9202	9234	0	10	8	125
							17	4	10122	9							
10	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	14	1	35447	2	Y	7189	7139	0	37	8	163
							11	4	7908	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0			3
							6	4	292	9							
*06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	286	1	13086	2	N	911	905	0			9
							193	4	1002	9							
*07	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	385	1	12929	2	N	675	676	0			8
							45	4	743	9							
*08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	277	1	10056	2	N	576	576	0			8
							634	9									
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*04	41046	X	41046	-0-	-0-	-0-	483	1	39147	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	37232	-0-	-12058	-0-	470	1	35733	2	Y	932	926	0	3	8	12
							4	4	1025	9							
*09	53280	X	41982	-0-	-11298	-0-	506	1	40185	2	Y	1173	1155	0	15	8	15
							1	4	1290	9							
10	55056	X	46287	-0-	-8769	-0-	44776	2	1511	9	Y	1374	1266	0	108	8	15

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	20832	X	9292	-0-	-11540	-0-	224	1	7653	2	Y	1284	1272	0	7	8	34
							3	4	1412	9							
06	20160	X	17170	-0-	-2990	-0-	370	1	15085	2	Y	1553	1519	0	11	8	57
							7	4	1708	9							
07	20832	X	17770	-0-	-3062	-0-	454	1	15195	2	Y	1923	1919	0	8	8	53
							6	4	2115	9							
*08	20832	X	10125	-0-	-10707	-0-	169	1	5508	2	Y	4044	4024	0			73
							4448	9									
09	17430	X	6812	-0-	-10618	-0-	90	1	2940	2	Y	3438	3460	0	4	8	47
							3782	9									
10	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	1536	1549	0	8	8	35

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

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

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	20269	-0-	-12467	-0-	252	1	19244	2	Y	701	693	0	3	8	9
							2	4	771	9							
*09	33120	X	31475	-0-	-1645	-0-	380	1	30085	2	Y	917	899	0	16	8	11
							1	4	1009	9							
10	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	34976	2	1134	9	Y	1031	924	0	107	8	11

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	44	1	1622	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	331	2	N	2	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	148 3	1 4	13907 661	2 9	N	601	588	0	10	8	4
*06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	141 2811	1 4	15686 305	2 9	N	277	266	0	13	8	2
*07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7 12	1 9	333	2	N	11	13	0			-0-
*08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	195	2	N	6	6	0			-0-
*09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	8 54	1 9	586	2	N	49	47	0	1	8	1
10	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11020	2	769	9	N	699	611	0	82	8	7

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
05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-	15 337	1 9	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
*06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	42 808	1 4	4506 216	2 9	Y	196	184	0	12	8	2
*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	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13748	2	191	9	Y	174	131	0	41	8	2

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13511	X	13511	-0-		-0-	-0-	147	1	12014	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	22061	X	22061	-0-		-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1393	1381	0	4	8	19
								2	4	1532	9							
*09	21330	X	19697	-0-		-1633	-0-	223	1	17711	2	Y	1603	1582	0	20	8	20
								1763	9									
10	22333	X	22333	-0-		-0-	-0-	20538	2	1795	9	Y	1632	1496	0	138	8	18

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20212	X	20212	-0-		-0-	-0-	515	1	17850	2	Y	1675	1682	0			9
								4	4	1843	9							
06	42775	X	42775	-0-		-0-	-0-	930	1	37872	2	Y	3599	3586	0			22
								14	4	3959	9							
07	40614	X	40614	-0-		-0-	-0-	1051	1	35487	2	Y	3697	3691	0			28
								9	4	4067	9							
*08	40936	X	40936	-0-		-0-	-0-	1092	1	35830	2	Y	3640	3647	0			21
								10	4	4004	9							
09	31522	X	31522	-0-		-0-	-0-	818	1	26952	2	Y	3402	3398	0			25
								10	4	3742	9							
10	18302	X	18302	-0-		-0-	-0-	7	1	16035	2	Y	2051	2052	0			24
								4	4	2256	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49231	X	49231	-0-		-0-	-0-	1160	1	40100	2	Y	7237	7212	0			38
								10	4	7961	9							
06	26412	X	26412	-0-		-0-	-0-	545	1	22284	2	Y	3249	3267	0			20
								9	4	3574	9							
07	24800	X	24654	-0-		-146	-0-	615	1	20779	2	Y	2959	2957	0			22
								5	4	3255	9							
*08	24800	X	24482	-0-		-318	-0-	635	1	20938	2	Y	2639	2646	0			15
								6	4	2903	9							
09	24000	X	20252	-0-		-3748	-0-	507	1	16731	2	Y	2734	2729	0			20
								7	4	3007	9							
10	24800	X	22522	-0-		-2278	-0-	7	1	19500	2	Y	2735	2723	0			32
								6	4	3009	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. GAS	(I) 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	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	45674	X	45674	-0-		-0-	-0-	579	1	44125	2	Y	877	864	0	3	8	12
								5	4	965	9							
*09	18330	X	-0-	-0-		-18330	-0-					Y	1013	996	0	16	8	13
10	18941	X	12987	-0-		-5954	-0-	11689	2	1298	9	Y	1180	1062	0	118	8	13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114049	X	-0-	-0-	-114049	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	110370	X	-0-	-0-	-110370	-0-					Y	-0-					-0-
07	101618	X	-0-	-0-	-101618	-0-					Y	-0-					-0-
*08	98673	X	1839	-0-	-96834	-0-	48	1	1737	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
09	31440	X	-0-	-0-	-31440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	4820	-0-	-22770	-0-	106	1	3788	2	Y	842	839	0			4
							926	9									
06	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	839	838	0			5
07	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1086	1083	0			8
*08	15128	X	833	-0-	-14295	-0-	6	2	827	9	Y	752	756	0			4
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	567	567	0			4
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	87	90	0			1

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	X	27	-0-	-97	-0-	3	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69114	X	69114	-0-	-0-	-0-	1914	1	64173	2	Y	2736	2608	0	128	8	34
							17	4	3010	9							
06	64206	X	64206	-0-	-0-	-0-	1532	1	59713	2	Y	2671	2557	0	116	8	32
							23	4	2938	9							
07	55671	X	55671	-0-	-0-	-0-	1594	1	51657	2	Y	2188	2046	0	139	8	35
							13	4	2407	9							
*08	50779	X	50779	-0-	-0-	-0-	1467	1	46611	2	Y	2443	2349	0	77	8	52
							14	4	2687	9							
09	56746	X	56746	-0-	-0-	-0-	1634	1	52058	2	Y	2756	2565	0	214	8	29
							22	4	3032	9							
10	54969	X	54969	-0-	-0-	-0-	89	1	52356	2	Y	2278	2205	0	65	8	37
							18	4	2506	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
*08	32023	X	1204	-0-	-30819	-0-	32	1	1142	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

*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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		6111	-0-	6111	6111	168	1	5725	2	Y	188	186	0			2
							11	4	207	9							
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-	2	0			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-					-0-
*08	6980	X	869	-0-	-6111	-0-	23	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

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	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	312	1	23743	2	Y	1765	1740	0	4	8	24
							2	4	1942	9							
*09	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	302	1	24086	2	Y	1173	1166	0	16	8	15
							1290	9									
10	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	25683	2	1432	9	Y	1302	1170	0	133	8	14

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

05	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*06	30090	X	2934	-0-	-27156	-0-	60	1	2714	2	Y	109	108	0			1
							40	4	120	9							
07	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	906	906	0	4	8	25
							4	4	997	9							
*09	40590	X	40590	-0-	-0-	-0-	485	1	38640	2	N	1331	1266	0	25	8	65
							1	4	1464	9							
10	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	36283	2	1584	9	N	1440	1314	0	140	8	51

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	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	110	1	9331	2	Y	1340	1333	0	5	8	4
							1	4	1474	9							
*08	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	161	1	12328	2	Y	3546	3532	0	3	8	15
							2	4	3901	9							
*09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	162	1	12897	2	Y	4646	4628	0	14	8	19
							5111	9									
10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	9321	2	5293	9	Y	4812	4720	0	93	8	18

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	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	173	1	13988	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	2681	-0-	-20941	-0-	34	1	2516	2	Y	119	123	0			1
							131	9									
*09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	933	921	0	9	8	4
10	19654	X	6367	-0-	-13287	-0-	5012	2	1355	9	Y	1232	1161	0	70	8	5

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	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	329	1	26549	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	19586	-0-	-11135	-0-	207	1	17397	2	Y	1800	1792	0	9	8	6
							2	4	1980	9							
*08	39835	X	23707	-0-	-16128	-0-	285	1	21573	2	Y	1679	1676	0	2	8	7
							2	4	1847	9							
*09	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	39835	X	1974	-0-	-37861	-0-	1841	2	133	9	Y	121	117	0	4	8	-0-

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	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	250	1	20080	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	36124	X	36124	-0-	-0-	-0-	244	1	27273	2	Y	3381	3352	0	29	8	12
							4888	4	3719	9							
*07	24676	X	3156	-0-	-21520	-0-	21	1	1801	2	Y	1213	1219	0	2	8	4
							1334	9									
*08	25358	X	3264	-0-	-22094	-0-	26	1	2107	2	Y	1028	1027	0	1	8	4
							1131	9									
*09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	390	388	0	4	8	2
10	25358	X	6159	-0-	-19199	-0-	6056	2	103	9	Y	94	61	0	35	8	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91950	X	58445	-0-	-33505	-0-	678	1	54637	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	64612	X	64612	-0-	-0-	-0-	797	1	60739	2	Y	2791	2785	0	4	8	12
							6	4	3070	9							
*09	62860	X	62860	-0-	-0-	-0-	746	1	59308	2	Y	2549	2532	0	18	8	11
							2	4	2804	9							
10	56145	X	56145	-0-	-0-	-0-	53652	2	3	4	Y	2264	2159	0	108	8	8
							2490	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49200	X	41084	-0-	-8116	-0-	472	1	37991	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	34709	-0-	-3762	-0-	417	1	31816	2	Y	2248	2245	0	4	8	10
							3	4	2473	9							
*09	48000	X	48000	-0-	-0-	-0-	562	1	44738	2	Y	2453	2432	0	21	8	10
							2	4	2698	9							
10	38471	X	36679	-0-	-1792	-0-	34843	2	1836	9	Y	1669	1585	0	88	8	6

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	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	457	1	36829	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	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	520	1	39573	2	Y	2063	2052	0	3	8	9
							5	4	2269	9							
*09	42963	X	42963	-0-	-0-	-0-	500	1	39901	2	Y	2327	2309	0	17	8	10
							2	4	2560	9							
10	39294	X	39294	-0-	-0-	-0-	37102	2	2192	9	Y	1993	1896	0	100	8	7

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	33463	-0-	-3317	-0-	384	1	30989	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	42894	X	42894	-0-	-0-	-0-	310	1	34501	2	Y	1726	1702	0	24	8	6
							6184	4	1899	9							
*07	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	493	1	41447	2	Y	2176	2166	0	9	8	7
							7	4	2394	9							
*08	34195	X	34195	-0-	-0-	-0-	421	1	32049	2	Y	1565	1562	0	3	8	7
							3	4	1722	9							
*09	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	438	1	34737	2	Y	1626	1610	0	16	8	7
							1	4	1789	9							
10	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	32099	2	1441	9	Y	1310	1223	0	89	8	5

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
05	39401	X	3872	-0-	-35529	-0-	89	1	3004	2	Y	708	708	0	7	8	7
							779	9									
06	38430	X	11964	-0-	-26466	-0-	263	1	10604	2	Y	993	985	0	7	8	8
							5	4	1092	9							
07	41044	X	13083	-0-	-27961	-0-	334	1	11133	2	Y	1466	1452	0	12	8	10
							3	4	1613	9							
*08	33170	X	2600	-0-	-30570	-0-	4	2	2596	9	Y	2360	2355	0			15
09	21630	X	6625	-0-	-15005	-0-	125	1	4141	2	Y	2143	2134	0	9	8	15
							2	4	2357	9							
10	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	10	1	16902	2	Y	2770	2735	0	25	8	25
							4	4	3047	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
05	34875	X	22467	-0-	-12408	-0-	554	1	18991	2	Y	2653	2628	0	26	8	25
							4	4	2918	9							
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	513	1	20800	2	Y	2764	2749	0	19	8	21
							8	4	3040	9							
07	32209	X	22434	-0-	-9775	-0-	565	1	19014	2	Y	2591	2573	0	21	8	18
							5	4	2850	9							
*08	32209	X	7870	-0-	-24339	-0-	172	1	5770	2	Y	1753	1760	0			11
							1928	9									
09	31170	X	13920	-0-	-17250	-0-	331	1	10728	2	Y	2596	2577	0	11	8	19
							5	4	2856	9							
10	25482	X	22743	-0-	-2739	-0-	13	1	20159	2	Y	2332	2309	0	21	8	21
							6	4	2565	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	3535	-0-	-36858	-0-	80	1	2820	2	Y	577	579	0	6	8	5
							635	9									
06	39090	X	5224	-0-	-33866	-0-	104	1	4393	2	Y	660	655	0	5	8	5
							1	4	726	9							
07	35557	X	3118	-0-	-32439	-0-	69	1	2339	2	Y	645	641	0	5	8	4
							710	9									
*08	35526	X	4308	-0-	-31218	-0-	103	1	3400	2	Y	732	731	0			5
							805	9									
09	19980	X	5483	-0-	-14497	-0-	123	1	4110	2	Y	1135	1127	0	5	8	8
							1	4	1249	9							
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	10	1	13760	2	Y	1281	1265	0	12	8	12
							3	4	1409	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110700	X	110700	-0-	-0-	-0-	2868	1	99532	2	Y	7524	7546	0			85
							24	4	8276	9							
06	111497	X	111497	-0-	-0-	-0-	2452	1	99943	2	Y	8237	8232	0			90
							41	4	9061	9							
07	102206	X	102206	-0-	-0-	-0-	2725	1	91542	2	Y	7196	7203	0			83
							23	4	7916	9							
08	77772	X	77772	-0-	-0-	-0-	2114	1	68905	2	Y	6122	6092	0			113
							19	4	6734	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
05	128232	X	128232	-0-	-0-	-0-	3375	1	117006	2	Y	7110	7113	0			81
							30	4	7821	9							
06	122369	X	122369	-0-	-0-	-0-	2751	1	111984	2	Y	6898	6903	0			76
							46	4	7588	9							
07	124868	X	124868	-0-	-0-	-0-	3388	1	113854	2	Y	6907	6903	0			80
							28	4	7598	9							
08	115342	X	115342	-0-	-0-	-0-	3233	1	105371	2	Y	6099	6066	0			113
							29	4	6709	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
05	86835	X	86835	-0-	-0-	-0-	2407	1	79442	2	Y	4515	4523	0			51
							19	4	4967	9							
06	73789	X	73789	-0-	-0-	-0-	1667	1	67785	2	Y	3917	3924	0			44
							28	4	4309	9							
07	68642	X	68642	-0-	-0-	-0-	1853	1	62123	2	Y	4227	4221	0			50
							16	4	4650	9							
08	73138	X	73138	-0-	-0-	-0-	2049	1	67007	2	Y	3696	3677	0			69
							16	4	4066	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	Y	559	551	0	4	8	4
							615	9									
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	748	741	0	6	8	5
*08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	3	2	889	9	Y	808	808	0			5
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	44	1	1437	2	Y	1237	1228	0	5	8	9
							1361	9									
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	87	94	0	1	8	1

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
05	162452	X	162452	-0-	-0-	-0-	4534	1	149452	2	Y	7661	7614	0	58	8	87
							39	4	8427	9							
06	155816	X	155816	-0-	-0-	-0-	3532	1	143927	2	Y	7547	7511	0	39	8	84
							55	4	8302	9							
07	150135	X	150135	-0-	-0-	-0-	4106	1	137921	2	Y	7338	7280	0	56	8	86
							36	4	8072	9							
08	144435	X	144435	-0-	-0-	-0-	4074	1	133001	2	Y	6660	6622	0			124
							34	4	7326	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	82426	X	82426	-0-	-0-	-0-	2256	1	74594	2	Y	5044	5058	0			57
							28	4	5548	9							
06	91107	X	91107	-0-	-0-	-0-	2008	1	81846	2	Y	6564	6549	0			72
							33	4	7220	9							
07	73818	X	73818	-0-	-0-	-0-	1952	1	65587	2	Y	5694	5700	0			66
							16	4	6263	9							
08	62182	X	62182	-0-	-0-	-0-	1682	1	55034	2	Y	4958	4933	0			91
							12	4	5454	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
05	133591	X	133591	-0-	-0-	-0-	3517	1	121868	2	Y	7430	7455	0	56	8	84
							33	4	8173	9							
06	171980	X	171980	-0-	-0-	-0-	3913	1	158679	2	Y	8475	8423	0	43	8	93
							65	4	9323	9							
07	102068	X	102068	-0-	-0-	-0-	2703	1	90780	2	Y	7784	7729	0	58	8	90
							23	4	8562	9							
*08	96867	X	96867	-0-	-0-	-0-	2604	1	84994	2	Y	8405	8340	0			155
							23	4	9246	9							
09	74624	X	74624	-0-	-0-	-0-	1986	1	65133	2	Y	6797	6854	0	34	8	64
							28	4	7477	9							
10	86654	X	86654	-0-	-0-	-0-	37	1	79874	2	Y	6107	6058	0	72	8	41
							25	4	6718	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
05	88693	X	88693	-0-	-0-	-0-	2326	1	76611	2	Y	8851	8748	0	67	8	100
							20	4	9736	9							
06	91010	X	91010	-0-	-0-	-0-	1977	1	80516	2	Y	7713	7689	0	39	8	85
							33	4	8484	9							
07	62577	X	62577	-0-	-0-	-0-	1672	1	56110	2	Y	4346	4348	0	33	8	50
							14	4	4781	9							
08	66551	X	66551	-0-	-0-	-0-	1775	1	57964	2	Y	6178	6114	0			114
							16	4	6796	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
05	158152	X	158152	-0-	-0-	-0-	4289	1	136677	2	Y	15612	15600	0	118	8	176
							13	4	17173	9							
06	103212	X	103212	-0-	-0-	-0-	2246	1	91698	2	Y	8393	8434	0	43	8	92
							36	4	9232	9							
07	148207	X	148207	-0-	-0-	-0-	3954	1	132705	2	Y	10468	10360	0	79	8	121
							33	4	11515	9							
08	108057	X	108057	-0-	-0-	-0-	2939	1	95723	2	Y	8519	8483	0			157
							24	4	9371	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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	37504	-0-	-12266	-0-	430	1	34793	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	32980	-0-	-5770	-0-	393	1	30049	2	N	2304	2312	0	5	8	36
							4	4	2534	9							
*09	37500	X	32326	-0-	-5174	-0-	373	1	29597	2	N	2139	2115	0	22	8	38
							3	4	2353	9							
10	38533	X	30834	-0-	-7699	-0-	28438	2	2396	9	N	2178	2038	0	145	8	33

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	61080	-0-	-11820	-0-	696	1	56181	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	57621	-0-	-5495	-0-	627	1	52517	2	N	4060	4020	0	19	8	83
							11	4	4466	9							
*08	63116	X	53691	-0-	-9425	-0-	648	1	49175	2	N	3511	3532	0	7	8	55
							6	4	3862	9							
*09	61080	X	51042	-0-	-10038	-0-	587	1	46835	2	N	3288	3251	0	33	8	59
							3	4	3617	9							
10	58125	X	51170	-0-	-6955	-0-	47339	2	4	4	N	3479	3263	0	222	8	53
							3827	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55140	X	15235	-0-	-39905	-0-	181	1	14478	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	26170	-0-	-13293	-0-	307	1	23434	2	N	2206	2186	0	5	8	35
							2	4	2427	9							
*09	40500	X	38887	-0-	-1613	-0-	445	1	35351	2	N	2810	2765	0	30	8	50
							3091	9									
10	41850	X	37895	-0-	-3955	-0-	34724	2	3171	9	N	2883	2691	0	198	8	44

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
05	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	172	1	5951	2	Y	935	886	0	45	8	9
							1	4	1029	9							
06	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	271	1	10891	2	Y	1715	1676	0	35	8	13
							5	4	1887	9							
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	208	1	7109	2	Y	2219	2189	0	28	8	15
							2441	9									
*08	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	759	1	24775	2	Y	2501	2500	0			16
							6	4	2751	9							
09	75655	X	75655	-0-	-0-	-0-	2065	1	67576	2	Y	5443	5391	0	29	8	39
							27	4	5987	9							
10	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	10	1	13350	2	Y	2735	2708	0	41	8	25
							3	4	3009	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	385	365	0	19	8	4
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	772	754	0	16	8	6
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3722	3656	0	47	8	25
*08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	4	2	1730	9	Y	1573	1588	0			10
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	1363	1356	0	7	8	10
							1499	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	988	974	0	15	8	9

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65255	X	22135	-0-	-43120	-0-	577	1	20114	2	Y	1308	1305	0			7
							5	4	1439	9							
06	51720	X	32449	-0-	-19271	-0-	725	1	29553	2	Y	1963	1958	0			12
							12	4	2159	9							
07	47421	X	47421	-0-	-0-	-0-	1289	1	43428	2	Y	2449	2443	0			18
							10	4	2694	9							
*08	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	976	1	31901	2	Y	2165	2170	0			13
							10	4	2382	9							
09	32610	X	29417	-0-	-3193	-0-	792	1	26125	2	Y	2264	2260	0			17
							10	4	2490	9							
10	47368	X	37151	-0-	-10217	-0-	11	1	34534	2	Y	2359	2349	0			27
							11	4	2595	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48453	X	15605	-0-	-32848	-0-	419	1	14409	2	Y	703	700	0			4
							4	4	773	9							
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	41044	X	3140	-0-	-37904	-0-	85	1	2870	2	Y	168	167	0			1
							185	9									
*08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	787	1	25816	2	Y	1314	1307	0			8
							7	4	1445	9							
09	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	512	1	16963	2	Y	876	878	0			6
							7	4	964	9							
10	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65100	X	22597	-0-	-42503	-0-	599	1	20748	2	Y	1132	1129	0			6
							5	4	1245	9							
06	41520	X	24591	-0-	-16929	-0-	543	1	22154	2	Y	1714	1710	0			10
							9	4	1885	9							
07	38222	X	38222	-0-	-0-	-0-	1045	1	35295	2	Y	1703	1700	0			13
							9	4	1873	9							
*08	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	952	1	31201	2	Y	1728	1731	0			10
							10	4	1901	9							
09	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	1003	1	33137	2	Y	1984	1980	0			14
							15	4	2182	9							
10	38161	X	5746	-0-	-32415	-0-	5457	2	1	4	Y	262	273	0			3
							288	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65844	X	-0-	-0-	-65844	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	61020	X	14154	-0-	-46866	-0-	315	1	12710	2	Y	1022	1016	0			6
							5	4	1124	9							
07	50344	X	41715	-0-	-8629	-0-	1089	1	36732	2	Y	3532	3511	0			27
							9	4	3885	9							
*08	44616	X	44616	-0-	-0-	-0-	1210	1	39546	2	Y	3500	3507	0			20
							10	4	3850	9							
09	41130	X	41130	-0-	-0-	-0-	1093	1	36116	2	Y	3550	3544	0			26
							16	4	3905	9							
10	43653	X	43653	-0-	-0-	-0-	14	1	40128	2	Y	3180	3169	0			37
							13	4	3498	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67301	X	59390	-0-	-7911	-0-	1591	1	55021	2	Y	2513	2509	0			13
							14	4	2764	9							
06	60450	X	45182	-0-	-15268	-0-	1018	1	41465	2	Y	2439	2437	0			15
							16	4	2683	9							
07	54653	X	48956	-0-	-5697	-0-	1328	1	44832	2	Y	2532	2528	0			19
							11	4	2785	9							
*08	59396	X	51505	-0-	-7891	-0-	1445	1	47348	2	Y	2456	2461	0			14
							10	4	2702	9							
09	57480	X	35795	-0-	-21685	-0-	990	1	32746	2	Y	1859	1859	0			14
							14	4	2045	9							
10	59396	X	6802	-0-	-52594	-0-	6447	2	1	4	Y	322	332	0			4
							354	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

05	84723	X	70279	-0-	-14444	-0-	1871	1	64894	2	Y	3179	3177	0			17
							17	4	3497	9							
06	82350	X	72627	-0-	-9723	-0-	1648	1	67191	2	Y	3420	3416	0			21
							26	4	3762	9							
07	86986	X	61156	-0-	-25830	-0-	1659	1	55925	2	Y	3234	3231	0			24
							15	4	3557	9							
*08	76229	X	51681	-0-	-24548	-0-	1433	1	47072	2	Y	2878	2885	0			17
							10	4	3166	9							
09	73770	X	43297	-0-	-30473	-0-	1180	1	39080	2	Y	2745	2742	0			20
							17	4	3020	9							
10	75485	X	48395	-0-	-27090	-0-	18	1	45433	2	Y	2663	2652	0			31
							15	4	2929	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

*04	79650	X	38382	-0-	-41268	-0-	444	1	35878	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	40395	-0-	-25170	-0-	485	1	36802	2	N	2823	2802	0	4	8	38
							3	4	3105	9							
*09	58886	X	58886	-0-	-0-	-0-	692	1	55212	2	N	2708	2694	0	18	8	34
							3	4	2979	9							
10	155255	X	155255	-0-	-0-	-0-	152222	2	4	4	N	2754	2638	0	118	8	32
							3029	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

*04	95970	X	59718	-0-	-36252	-0-	702	1	56545	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	95187	X	95187	-0-	-0-	-0-	1079	1	90399	2	N	3356	3341	0	12	8	25
							17	4	3692	9							
*08	82863	X	47365	-0-	-35498	-0-	583	1	44389	2	N	2171	2163	0	4	8	29
							5	4	2388	9							
*09	88170	X	48256	-0-	-39914	-0-	578	1	45931	2	N	1586	1580	0	15	8	20
							2	4	1745	9							
10	95170	X	41436	-0-	-53734	-0-	39877	2	1559	9	N	1417	1337	0	84	8	16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	2	Y	147	146	0			1
							162	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1579	1570	0			10
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	1631	1629	0			12
							1794	9									
*08	2697	X	1994	-0-	-703	-0-	114	2	1880	9	Y	1709	1711	0			10
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2187	2181	0			16
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2072	2064	0			24

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
05	33728	X	17096	-0-	-16632	-0-	381	1	13162	2	Y	3226	3230	0			17
							4	4	3549	9							
06	32460	X	26593	-0-	-5867	-0-	495	1	20169	2	Y	5383	5368	0			32
							8	4	5921	9							
07	33542	X	21165	-0-	-12377	-0-	446	1	15030	2	Y	5169	5162	0			39
							3	4	5686	9							
*08	33511	X	20032	-0-	-13479	-0-	450	1	14702	2	Y	4434	4447	0			26
							3	4	4877	9							
09	27690	X	21446	-0-	-6244	-0-	471	1	15451	2	Y	5016	5005	0			37
							6	4	5518	9							
10	27683	X	20292	-0-	-7391	-0-	7	1	15497	2	Y	4350	4336	0			51
							3	4	4785	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
05	42129	X	33266	-0-	-8863	-0-	800	1	27599	2	Y	4418	4416	0			23
							7	4	4860	9							
06	38670	X	30137	-0-	-8533	-0-	617	1	25147	2	Y	3967	3966	0			24
							9	4	4364	9							
07	37975	X	29534	-0-	-8441	-0-	713	1	24170	2	Y	4223	4215	0			32
							6	4	4645	9							
*08	37975	X	30004	-0-	-7971	-0-	755	1	24744	2	Y	4090	4098	0			24
							6	4	4499	9							
09	36750	X	26132	-0-	-10618	-0-	632	1	20919	2	Y	4156	4150	0			30
							9	4	4572	9							
10	33263	X	27329	-0-	-5934	-0-	7	1	23113	2	Y	3821	3807	0			44
							6	4	4203	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	47641	-0-	-5999	-0-	521	1	42022	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	39820	-0-	-11810	-0-	266	1	29681	2	N	4139	4095	0	39	8	38
							5320	4	4553	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	37036	-0-	-12192	-0-	425	1	32278	2	N	3936	3902	0	5	8	52
							3	4	4330	9							
*09	47640	X	23156	-0-	-24484	-0-	233	1	18572	2	N	3955	3937	0	21	8	49
							4351	9									
10	48019	X	37475	-0-	-10544	-0-	33264	2	4211	9	N	3828	3678	0	154	8	45

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
05	31000	X	23951	-0-	-7049	-0-	533	1	18573	2	Y	4401	4398	0			23
							4	4	4841	9							
06	29850	X	22113	-0-	-7737	-0-	421	1	17167	2	Y	4107	4105	0			25
							7	4	4518	9							
07	30845	X	21110	-0-	-9735	-0-	472	1	15941	2	Y	4267	4260	0			32
							3	4	4694	9							
*08	30814	X	20884	-0-	-9930	-0-	484	1	15765	2	Y	4211	4218	0			25
							3	4	4632	9							
09	27090	X	14576	-0-	-12514	-0-	288	1	9488	2	Y	4362	4355	0			32
							2	4	4798	9							
10	23963	X	12818	-0-	-11145	-0-	8570	2	1	4	Y	3861	3848	0			45
							4247	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33945	X	25185	-0-	-8760	-0-	566	1	19595	2	Y	4564	4560	0			24
							4	4	5020	9							
06	31830	X	22442	-0-	-9388	-0-	432	1	17519	2	Y	4076	4075	0			25
							7	4	4484	9							
07	30008	X	19922	-0-	-10086	-0-	437	1	14700	2	Y	4347	4339	0			33
							3	4	4782	9							
*08	26629	X	21350	-0-	-5279	-0-	497	1	16308	2	Y	4128	4137	0			24
							4	4	4541	9							
09	25770	X	16314	-0-	-9456	-0-	348	1	11429	2	Y	4120	4114	0			30
							5	4	4532	9							
10	25172	X	17765	-0-	-7407	-0-	7	1	13506	2	Y	3863	3848	0			45
							3	4	4249	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
05	16926	X	8677	-0-	-8249	-0-	166	1	5814	2	Y	2451	2450	0			13
							1	4	2696	9							
06	16380	X	5181	-0-	-11199	-0-	68	1	2910	2	Y	2002	2003	0			12
							1	4	2202	9							
07	16058	X	5307	-0-	-10751	-0-	83	1	2830	2	Y	2176	2172	0			16
							2394	9									
*08	16058	X	7712	-0-	-8346	-0-	157	1	5230	2	Y	2114	2118	0			12
							2325	9									
09	12150	X	4007	-0-	-8143	-0-	54	1	1763	2	Y	1991	1988	0			15
							2190	9									
10	8680	X	2917	-0-	-5763	-0-	936	2	1981	9	Y	1801	1795	0			21

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	75160	-0-	-26390	-0-	881	1	71106	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	66656	-0-	-22810	-0-	824	1	62616	2	N	2918	2892	0	6	8	39
							6	4	3210	9							
*09	108510	X	59401	-0-	-49109	-0-	703	1	55957	2	N	2490	2475	0	23	8	31
							2	4	2739	9							
10	112127	X	63837	-0-	-48290	-0-	60789	2	2	4	N	2769	2598	0	170	8	32
							3046	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
05	29853	X	22024	-0-	-7829	-0-	460	1	15861	2	Y	5181	5179	0			27
							4	4	5699	9							
06	31320	X	23826	-0-	-7494	-0-	421	1	17152	2	Y	5678	5671	0			34
							7	4	6246	9							
07	32364	X	22609	-0-	-9755	-0-	483	1	16199	2	Y	5385	5379	0			40
							3	4	5924	9							
*08	32333	X	22962	-0-	-9371	-0-	520	1	17035	2	Y	4912	4923	0			29
							4	4	5403	9							
09	28230	X	27939	-0-	-291	-0-	609	1	20084	2	Y	6581	6562	0			48
							7	4	7239	9							
10	24893	X	17782	-0-	-7111	-0-	7	1	12545	2	Y	4752	4745	0			55
							3	4	5227	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

*04	35700	X	28651	-0-	-7049	-0-	320	1	25734	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	28555	-0-	-3685	-0-	343	1	26077	2	N	1938	1924	0	4	8	26
							3	4	2132	9							
*09	33360	X	26860	-0-	-6500	-0-	302	1	24098	2	N	2235	2215	0	18	8	28
							1	4	2459	9							
10	34472	X	24452	-0-	-10020	-0-	22146	2	2306	9	N	2096	1976	0	124	8	24

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

*04	50010	X	43811	-0-	-6199	-0-	482	1	38977	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	32983	-0-	-12277	-0-	381	1	28892	2	N	3370	3341	0	6	8	45
							3	4	3707	9							
*09	44400	X	20534	-0-	-23866	-0-	208	1	16476	2	N	3500	3447	0	55	8	43
							3850	9									
10	45880	X	24866	-0-	-21014	-0-	20811	2	4055	9	N	3686	3216	0	474	8	39

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

05	16089	X	13681	-0-	-2408	-0-	289	1	9887	2	Y	3184	3183	0			18
							3	4	3502	9							
06	14580	X	11987	-0-	-2593	-0-	205	1	8390	2	Y	3082	3088	0			12
							2	4	3390	9							
07	16027	X	8507	-0-	-7520	-0-	171	1	5817	2	Y	2290	2290	0			12
							2519	9									
*08	13733	X	8659	-0-	-5074	-0-	159	1	5266	2	Y	2940	2926	0			26
							3234	9									
09	13290	X	5439	-0-	-7851	-0-	64	1	2185	2	Y	2900	2908	0			18
							3190	9									
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	2613	2618	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43890	X	37074	-0-	-6816	-0-	413	1	33332	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	34119	-0-	-5778	-0-	411	1	31164	2	N	2310	2296	0	4	8	31
							3	4	2541	9							
*09	40980	X	33266	-0-	-7714	-0-	377	1	29955	2	N	2666	2646	0	18	8	33
							1	4	2933	9							
10	42346	X	36614	-0-	-5732	-0-	33796	2	2818	9	N	2562	2442	0	123	8	30

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

05	37851	X	2362	-0-	-35489	-0-	42	1	1427	2	Y	812	810	0			5
							893	9									
06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	935	936	0			4
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	535	536	0			3
*08	17112	X	2768	-0-	-14344	-0-	8	1	384	2	Y	2160	2144	0			19
							2376	9									
09	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	281	1	9253	2	Y	5755	5739	0			35
							2	4	6331	9							
10	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	4	1	8826	2	Y	5069	5079	0			26
							1	4	5576	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

05	30287	X	21842	-0-	-8445	-0-	488	1	16919	2	Y	4028	4027	0			22
							4	4	4431	9							
06	23370	X	18788	-0-	-4582	-0-	347	1	14151	2	Y	3894	3901	0			15
							7	4	4283	9							
07	21514	X	17814	-0-	-3700	-0-	389	1	13056	2	Y	3969	3963	0			21
							3	4	4366	9							
*08	21855	X	18968	-0-	-2887	-0-	435	1	14212	2	Y	3925	3912	0			34
							3	4	4318	9							
09	21150	X	17729	-0-	-3421	-0-	385	1	12709	2	Y	4208	4216	0			26
							6	4	4629	9							
10	21855	X	15798	-0-	-6057	-0-	7	1	11915	2	Y	3521	3529	0			18
							3	4	3873	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

05	32550	X	21002	-0-	-11548	-0-	488	1	16918	2	Y	3265	3259	0			18
							4	4	3592	9							
06	24390	X	18693	-0-	-5697	-0-	368	1	14863	2	Y	3141	3147	0			12
							7	4	3455	9							
07	26071	X	18342	-0-	-7729	-0-	422	1	14197	2	Y	3382	3376	0			18
							3	4	3720	9							
*08	23250	X	17679	-0-	-5571	-0-	415	1	13585	2	Y	3342	3331	0			29
							3	4	3676	9							
09	20310	X	16263	-0-	-4047	-0-	368	1	11972	2	Y	3562	3569	0			22
							5	4	3918	9							
10	20987	X	15700	-0-	-5287	-0-	7	1	12328	2	Y	3056	3062	0			16
							3	4	3362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	12503	-0-	-11491	-0-	274	1	9380	2	Y	2588	2588	0			14
							2	4	2847	9							
06	16590	X	12241	-0-	-4349	-0-	228	1	9154	2	Y	2597	2601	0			10
							2	4	2857	9							
07	18042	X	14809	-0-	-3233	-0-	322	1	10745	2	Y	3399	3391	0			18
							3	4	3739	9							
*08	17949	X	11302	-0-	-6647	-0-	247	1	8107	2	Y	2680	2675	0			23
							2948	9									
09	17370	X	10439	-0-	-6931	-0-	215	1	7232	2	Y	2718	2724	0			17
							2	4	2990	9							
10	14787	X	9682	-0-	-5105	-0-	7009	2	1	4	Y	2429	2433	0			13
							2672	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	18521	-0-	-3892	-0-	451	1	15631	2	Y	2214	2215	0			12
							4	4	2435	9							
06	19950	X	15470	-0-	-4480	-0-	319	1	12962	2	Y	1985	1989	0			8
							5	4	2184	9							
07	20987	X	11422	-0-	-9565	-0-	264	1	8951	2	Y	2006	2003	0			11
							2207	9									
*08	20987	X	15313	-0-	-5674	-0-	386	1	12605	2	Y	2108	2101	0			18
							3	4	2319	9							
09	20310	X	15009	-0-	-5301	-0-	373	1	12240	2	Y	2174	2179	0			13
							5	4	2391	9							
10	18507	X	11753	-0-	-6754	-0-	4	1	9790	2	Y	1780	1784	0			9
							1	4	1958	9							

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
05	27745	X	22402	-0-	-5343	-0-	545	1	18846	2	Y	2734	2734	0			15
							4	4	3007	9							
06	25680	X	22161	-0-	-3519	-0-	449	1	18318	2	Y	3078	3081	0			12
							8	4	3386	9							
07	25141	X	11360	-0-	-13781	-0-	275	1	9280	2	Y	1640	1643	0			9
							1	4	1804	9							
*08	22816	X	19777	-0-	-3039	-0-	494	1	16154	2	Y	2842	2826	0			25
							3	4	3126	9							
09	22350	X	13678	-0-	-8672	-0-	301	1	9907	2	Y	3152	3158	0			19
							3	4	3467	9							
10	23095	X	16454	-0-	-6641	-0-	7	1	13675	2	Y	2517	2523	0			13
							3	4	2769	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60060	X	44447	-0-	-15613	-0-	477	1	38547	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	2442	-0-	-49824	-0-	9	1	666	2	N	1606	1616	0	6	8	5
							1767	9									
*08	52266	X	13686	-0-	-38580	-0-	138	1	10453	2	N	2813	2802	0	4	8	12
							1	4	3094	9							
*09	60480	X	38080	-0-	-22400	-0-	418	1	33290	2	N	3974	3937	0	33	8	16
							1	4	4371	9							
10	62496	X	38830	-0-	-23666	-0-	34835	2	3995	9	N	3632	3431	0	204	8	13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56730	X	48512	-0-	-8218	-0-	539	1	43567	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	50382	-0-	-9200	-0-	543	1	45453	2	N	3980	3962	0	18	8	13
							8	4	4378	9							
*08	55645	X	43395	-0-	-12250	-0-	502	1	38216	2	N	4248	4236	0	7	8	18
							4	4	4673	9							
*09	65820	X	36456	-0-	-29364	-0-	393	1	31325	2	N	4307	4274	0	33	8	18
							4738	9									
10	68014	X	40294	-0-	-27720	-0-	35262	2	2	4	N	4573	4370	0	204	8	17
							5030	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

05	28985	X	22811	-0-	-6174	-0-	555	1	19326	2	Y	2659	2658	0			15
							5	4	2925	9							
06	25140	X	19639	-0-	-5501	-0-	405	1	16456	2	Y	2519	2524	0			10
							7	4	2771	9							
07	25296	X	18384	-0-	-6912	-0-	451	1	15211	2	Y	2470	2467	0			13
							5	4	2717	9							
*08	23932	X	19223	-0-	-4709	-0-	490	1	16037	2	Y	2448	2440	0			21
							3	4	2693	9							
09	23160	X	19040	-0-	-4120	-0-	475	1	15759	2	Y	2545	2550	0			16
							6	4	2800	9							
10	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	7	1	20678	2	Y	2724	2726	0			14
							6	4	2996	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

*04	62040	X	61097	-0-	-943	-0-	687	1	55414	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	52245	-0-	-10902	-0-	528	1	44328	2	N	6710	6677	0	18	8	22
							8	4	7381	9							
*08	63147	X	31115	-0-	-32032	-0-	342	1	26010	2	N	4328	4327	0	4	8	19
							2	4	4761	9							
*09	61110	X	49005	-0-	-12105	-0-	546	1	43486	2	N	4518	4488	0	30	8	19
							3	4	4970	9							
10	52359	X	38078	-0-	-14281	-0-	34376	2	3	4	N	3363	3173	0	197	8	12
							3699	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

*04	77610	X	70517	-0-	-7093	-0-	813	1	65681	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	67428	-0-	-5577	-0-	829	1	62997	2	N	3269	3261	0	6	8	14
							6	4	3596	9							
*09	77610	X	66215	-0-	-11395	-0-	781	1	62168	2	N	2966	2940	0	28	8	12
							3	4	3263	9							
10	80197	X	59752	-0-	-20445	-0-	56858	2	3	4	N	2628	2464	0	166	8	10
							2891	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 #: 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
*04	97770	X	79737	-0-	-18033	-0-	909	1	73278	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	79130	-0-	-7856	-0-	961	1	73027	2	N	4669	4660	0	6	8	20
							6	4	5136	9							
*09	97770	X	32058	-0-	-65712	-0-	376	1	29892	2	N	1626	1617	0	22	8	7
							1	4	1789	9							
10	101029	X	6327	-0-	-94702	-0-	6184	2	143	9	N	130	7	0	130	8	-0-

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
05	170647	X	170647	-0-	-0-	-0-	4301	1	148928	2	Y	15799	15659	0	146	8	32
							39	4	17379	9							
06	147483	X	147483	-0-	-0-	-0-	3164	1	128897	2	Y	13974	13879	0	96	8	31
							51	4	15371	9							
07	140058	X	75737	-0-	-64321	-0-	1937	1	65340	2	Y	7675	7586	0	103	8	17
							17	4	8443	9							
*08	140058	X	49590	-0-	-90468	-0-	1232	1	40376	2	Y	7247	7244	0			20
							10	4	7972	9							
09	135540	X	87477	-0-	-48063	-0-	2256	1	74458	2	Y	9755	9636	0	102	8	37
							32	4	10731	9							
10	140058	X	106985	-0-	-33073	-0-	32	1	92844	2	Y	12801	12639	0	147	8	52
							28	4	14081	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
05	142007	X	142007	-0-	-0-	-0-	3536	1	122487	2	Y	14503	14377	0	134	8	30
							31	4	15953	9							
06	167520	X	162505	-0-	-5015	-0-	3428	1	139540	2	Y	17709	17574	0	126	8	39
							57	4	19480	9							
07	176461	X	176461	-0-	-0-	-0-	4515	1	152519	2	Y	17624	17388	0	236	8	39
							41	4	19386	9							
*08	173042	X	172601	-0-	-441	-0-	4539	1	148977	2	Y	17318	17308	0			49
							35	4	19050	9							
09	163230	X	105831	-0-	-57399	-0-	2778	1	91757	2	Y	10234	10137	0	107	8	39
							39	4	11257	9							
10	176266	X	27071	-0-	-149195	-0-	7	1	24368	2	Y	2445	2446	0	28	8	10
							6	4	2690	9							

HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127317	X	114875	-0-	-12442	-0-	2825	1	97852	2	Y	12885	12740	0	119	8	26
							24	4	14174	9							
06	136326	X	136326	-0-	-0-	-0-	2891	1	117823	2	Y	14150	14044	0	101	8	31
							47	4	15565	9							
07	153213	X	153213	-0-	-0-	-0-	3991	1	134639	2	Y	13226	13051	0	177	8	29
							34	4	14549	9							
*08	124953	X	124953	-0-	-0-	-0-	3263	1	107039	2	Y	13295	13287	0			37
							26	4	14625	9							
09	123210	X	85824	-0-	-37386	-0-	2288	1	75377	2	Y	7388	7320	0	77	8	28
							32	4	8127	9							
10	127317	X	91438	-0-	-35879	-0-	32	1	81015	2	Y	9424	9305	0	108	8	39
							25	4	10366	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	103943	X	54895	-0-	-49048	-0-	1393	1	48149	2	Y	4855	4811	0	45	8	10
							12	4	5341	9							
06	88110	X	48051	-0-	-40059	-0-	1013	1	41194	2	Y	5298	5258	0	38	8	12
							16	4	5828	9							
07	86645	X	50216	-0-	-36429	-0-	1302	1	43933	2	Y	4519	4461	0	60	8	10
							10	4	4971	9							
*08	86583	X	54598	-0-	-31985	-0-	1453	1	47737	2	Y	4907	4903	0			14
							10	4	5398	9							
09	54120	X	51788	-0-	-2332	-0-	1370	1	45252	2	Y	4680	4627	0	49	8	18
							18	4	5148	9							
10	57082	X	57082	-0-	-0-	-0-	18	1	51195	2	Y	5323	5258	0	61	8	22
							14	4	5855	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
05	172608	X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1	50976	2	N	3503	3562	0			34
							102	4	3853	9							
*06	157560	X	11001	-0-	-146559	-0-	217	1	9911	2	N	660	688	0			6
							147	4	726	9							
07	131192	X	-0-	-0-	-131192	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*08	107601	X	-0-	-0-	-107601	-0-					N	-0-					-0-
09	104130	X	-0-	-0-	-104130	-0-					N	-0-					-0-
10	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					N	-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
05	174127	X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1	11561	2	N	2169	2155	0			21
							23	4	2386	9							
*06	166080	X	63825	-0-	-102255	-0-	1246	1	57084	2	N	4228	4208	0			41
							844	4	4651	9							
*07	185440	X	185440	-0-	-0-	-0-	5150	1	172625	2	N	6416	6379	0			78
							607	4	7058	9							
*08	102261	X	102261	-0-	-0-	-0-	2596	1	94394	2	N	4792	4804	0			66
							5271	9									
09	102897	X	102897	-0-	-0-	-0-	2207	1	95156	2	N	4944	4928	0			82
							96	4	5438	9							
10	174127	X	89224	-0-	-84903	-0-	1926	1	82392	2	N	4460	4457	0			85
							4906	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128123	X	33717	-0-	-94406	-0-	892	1	30391	2	N	2158	2194	0			21
							60	4	2374	9							
06	123990	X	-0-	-0-	-123990	-0-					N	-0-	21	0			-0-
07	102734	X	-0-	-0-	-102734	-0-					N	-0-					-0-
*08	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-					N	-0-					-0-
09	45420	X	294	-0-	-45126	-0-	6	1	270	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122233	X	12137	-0-		-110096	-0-		324	1	11032	2	N	690	815	0			7
									22	4	759	9							
*06	118290	X	9699	-0-		-108591	-0-		199	1	9134	2	N	210	215	0			2
									135	4	231	9							
07	70091	X	1225	-0-		-68866	-0-		20	1	688	2	N	468	464	0			6
									2	4	515	9							
*08	80581	X	80581	-0-		-0-	-0-		2033	1	73960	2	N	4171	4120	0			57
									4588	9									
09	119986	X	119986	-0-		-0-	-0-		2530	1	109045	2	N	7546	7479	0			124
									110	4	8301	9							
10	146976	X	146976	-0-		-0-	-0-		3175	1	135906	2	N	7177	7165	0			136
									7895	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202670	X	202670	-0-		-0-	-0-		5273	1	182502	2	Y	13497	13381	0	125	8	28
									48	4	14847	9							
06	161340	X	118358	-0-		-42982	-0-		2657	1	108222	2	Y	6760	6725	0	48	8	15
									43	4	7436	9							
07	209932	X	27219	-0-		-182713	-0-		776	1	26178	2	Y	235	246	0	3	8	1
									6	4	259	9							
*08	209932	X	6597	-0-		-203335	-0-		191	1	6339	2	Y	61	62	0			-0-
									67	9									
09	203160	X	38066	-0-		-165094	-0-		1114	1	36827	2	Y	100	99	0	1	8	-0-
									15	4	110	9							
10	202678	X	14367	-0-		-188311	-0-		7	1	14327	2	Y	27	30	0			-0-
									3	4	30	9							

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47740	X	42339	-0-		-5401	-0-		1052	1	35387	2	Y	5355	5311	0	44	8	69
									9	4	5891	9							
06	46200	X	44459	-0-		-1741	-0-		958	1	37170	2	Y	5741	5682	0	57	8	71
									16	4	6315	9							
07	47306	X	22720	-0-		-24586	-0-		581	1	18877	2	Y	2963	2944	0	40	8	50
									3	4	3259	9							
08	45601	X	-0-	-0-		-45601	-0-						Y	-0-	50	0			-0-
09	44640	X	23079	-0-		-21561	-0-		582	1	18594	2	Y	3542	3479	0	23	8	40
									7	4	3896	9							
10	46128	X	21009	-0-		-25119	-0-		30	1	17406	2	Y	3243	3207	0	33	8	54
									6	4	3567	9							

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40656	X	40656	-0-		-0-	-0-		937	1	31377	2	Y	7576	7483	0	62	8	98
									8	4	8334	9							
06	36180	X	30787	-0-		-5393	-0-		613	1	23863	2	Y	5729	5699	0	57	8	71
									9	4	6302	9							
07	37386	X	37041	-0-		-345	-0-		883	1	28682	2	Y	6789	6653	0	92	8	115
									8	4	7468	9							
*08	40641	X	26148	-0-		-14493	-0-		585	1	18494	2	Y	6424	6397	0			142
									3	4	7066	9							
09	39330	X	33337	-0-		-5993	-0-		783	1	24852	2	Y	6992	7010	0	45	8	79
									11	4	7691	9							
10	40641	X	32148	-0-		-8493	-0-		44	1	25533	2	Y	5965	5883	0	61	8	99
									9	4	6562	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	86242	X	63761	-0-	-22481	-0-	1628	1	54581	2	Y	6850	6799	0	56	8	88
							17	4	7535	9							
06	84750	X	55625	-0-	-29125	-0-	1213	1	47366	2	Y	6387	6332	0	64	8	79
							20	4	7026	9							
07	87575	X	67429	-0-	-20146	-0-	1787	1	58171	2	Y	6776	6650	0	91	8	114
							17	4	7454	9							
*08	87544	X	74042	-0-	-13502	-0-	2034	1	64437	2	Y	6870	6832	0			152
							14	4	7557	9							
09	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	1757	1	56131	2	Y	7858	7870	0	51	8	89
							24	4	8644	9							
10	67363	X	44195	-0-	-23168	-0-	63	1	38190	2	Y	5387	5330	0	55	8	90
							16	4	5926	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
05	69246	X	69246	-0-	-0-	-0-	1417	1	47574	2	Y	18400	18121	0	151	8	237
							15	4	20240	9							
06	46680	X	37287	-0-	-9393	-0-	718	1	27817	2	Y	7943	8003	0	79	8	98
							15	4	8737	9							
07	58945	X	58945	-0-	-0-	-0-	1544	1	50206	2	Y	6531	6431	0	88	8	110
							11	4	7184	9							
*08	69254	X	65471	-0-	-3783	-0-	1793	1	56704	2	Y	6324	6294	0			140
							18	4	6956	9							
09	69682	X	69682	-0-	-0-	-0-	1814	1	57919	2	Y	9021	9000	0	59	8	102
							26	4	9923	9							
10	69254	X	69224	-0-	-30	-0-	104	1	62958	2	Y	5584	5535	0	57	8	93
							20	4	6142	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
05	52699	X	52699	-0-	-0-	-0-	1346	1	45122	2	Y	5654	5611	0	46	8	73
							12	4	6219	9							
06	60720	X	1789	-0-	-58931	-0-	41	1	1597	2	Y	137	207	0	1	8	2
							151	9									
07	62744	X	23838	-0-	-38906	-0-	575	1	18754	2	Y	4094	3972	0	55	8	69
							6	4	4503	9							
*08	62744	X	43488	-0-	-19256	-0-	1127	1	35666	2	Y	6077	6011	0			135
							10	4	6685	9							
09	54300	X	39687	-0-	-14613	-0-	1030	1	32768	2	Y	5339	5378	0	35	8	61
							16	4	5873	9							
10	52700	X	39140	-0-	-13560	-0-	59	1	34305	2	Y	4329	4272	0	44	8	72
							14	4	4762	9							

HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					Y	-0-					-0-
06	71490	X	-0-	-0-	-71490	-0-					Y	-0-					-0-
07	70153	X	-0-	-0-	-70153	-0-					Y	-0-					-0-
*08	54529	X	163	-0-	-54366	-0-	82	2	81	9	Y	74	72	0			2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88140	X	15789	-0-	-72351	-0-	165	1	13277	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	11731	-0-	-22865	-0-	149	1	11242	2	N	307	317	0	2	8	1
							2	4	338	9							
*09	63000	X	1016	-0-	-61984	-0-	11	1	808	2	N	179	176	0	3	8	1
							197	9									
10	65100	X	36435	-0-	-28665	-0-	31924	2	4511	9	N	4101	3814	0	273	8	15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	99780	X	69786	-0-	-29994	-0-	814	1	65712	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	127571	X	127571	-0-	-0-	-0-	1613	1	122570	2	N	3070	3060	0	7	8	13
							11	4	3377	9							
*09	91799	X	91799	-0-	-0-	-0-	1105	1	87979	2	N	2465	2440	0	28	8	10
							3	4	2712	9							
10	115959	X	115959	-0-	-0-	-0-	112741	2	3	4	N	2923	2622	0	301	8	10
							3215	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	55366	-0-	-50444	-0-	681	1	54098	2	N	532	524	0	6	8	2
							2	4	585	9							
10	143961	X	143961	-0-	-0-	-0-	142638	2	5	4	N	1198	1054	0	142	8	4
							1318	9									

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 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
05	46878	X	46878	-0-	-0-	-0-	1206	1	41788	2	Y	3522	3478	0	46	8	7
							10	4	3874	9							
06	44310	X	42585	-0-	-1725	-0-	954	1	38920	2	Y	2451	2409	0	44	8	5
							15	4	2696	9							
07	62994	X	62994	-0-	-0-	-0-	1644	1	55564	2	Y	5246	5159	0	81	8	11
							15	4	5771	9							
*08	70999	X	70999	-0-	-0-	-0-	1953	1	64024	2	Y	4551	4549	0			13
							16	4	5006	9							
09	50194	X	50194	-0-	-0-	-0-	1387	1	45863	2	Y	2659	2638	0	24	8	10
							19	4	2925	9							
10	46059	X	46059	-0-	-0-	-0-	14	1	41294	2	Y	4308	4274	0	26	8	18
							12	4	4739	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
05	90365	X	89392	-0-	-973	-0-	2321	1	80485	2	Y	5970	5907	0	77	8	12
							19	4	6567	9							
06	87450	X	1386	-0-	-86064	-0-	31	1	1244	2	Y	101	112	0	1	8	-0-
							111	9									
07	94185	X	94185	-0-	-0-	-0-	2515	1	84915	2	Y	6122	6015	0	94	8	13
							21	4	6734	9							
*08	90365	X	78038	-0-	-12327	-0-	2106	1	69110	2	Y	6187	6183	0			17
							16	4	6806	9							
09	87450	X	60585	-0-	-26865	-0-	1646	1	54370	2	Y	4133	4097	0	37	8	16
							23	4	4546	9							
10	90365	X	30549	-0-	-59816	-0-	11	1	29171	2	Y	1236	1240	0	7	8	5
							7	4	1360	9							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104859	X	104859	-0-	-0-	-0-	2742	1	94985	2	Y	6462	6381	0	84	8	13
							24	4	7108	9							
06	106356	X	106356	-0-	-0-	-0-	2433	1	99111	2	Y	4338	4288	0	53	8	10
							40	4	4772	9							
07	118779	X	118779	-0-	-0-	-0-	3330	1	112417	2	Y	2731	2693	0	42	8	6
							28	4	3004	9							
*08	81995	X	61014	-0-	-20981	-0-	1758	1	57580	2	Y	1509	1511	0			4
							16	4	1660	9							
09	136032	X	136032	-0-	-0-	-0-	3849	1	127214	2	Y	4469	4416	0	40	8	17
							53	4	4916	9							
10	81995	X	68596	-0-	-13399	-0-	25	1	63111	2	Y	4946	4913	0	30	8	20
							19	4	5441	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. (I) GAS 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	98525	X	98525	-0-	-0-	-0-	2592	1	89787	2	Y	5567	5499	0	72	8	11
							22	4	6124	9							
06	99357	X	99357	-0-	-0-	-0-	2209	1	89964	2	Y	6498	6416	0	79	8	14
							36	4	7148	9							
07	95015	X	81219	-0-	-13796	-0-	2196	1	74001	2	Y	4548	4482	0	70	8	10
							19	4	5003	9							
*08	95015	X	59581	-0-	-35434	-0-	1605	1	52595	2	Y	4879	4875	0			14
							14	4	5367	9							
09	91950	X	68910	-0-	-23040	-0-	1848	1	60980	2	Y	5505	5449	0	49	8	21
							26	4	6056	9							
10	95015	X	79496	-0-	-15519	-0-	25	1	72889	2	Y	5964	5924	0	36	8	25
							22	4	6560	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	97230	X	52420	-0-	-44810	-0-	509	1	41031	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	60382	-0-	-40089	-0-	567	1	47406	2	N	11274	11217	0	29	8	36
							8	4	12401	9							
*08	98890	X	98859	-0-	-31	-0-	1125	1	85538	2	N	11080	11056	0	13	8	47
							8	4	12188	9							
*09	103748	X	103748	-0-	-0-	-0-	1158	1	92177	2	N	9464	9407	0	65	8	39
							3	4	10410	9							
10	84354	X	84354	-0-	-0-	-0-	74807	2	4	4	N	8675	8370	0	312	8	32
							9543	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	104340	X	101176	-0-	-3164	-0-	1118	1	90216	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	55460	-0-	-52358	-0-	633	1	48270	2	N	5956	5929	0	7	8	79
							5	4	6552	9							
*09	104340	X	33727	-0-	-70613	-0-	365	1	29013	2	N	3953	3961	0	22	8	49
							1	4	4348	9							
10	107818	X	56976	-0-	-50842	-0-	51337	2	4	4	N	5123	4923	0	189	8	60
							5635	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
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	79634	-0-	-5326	-0-	481	1	53533	2	N	7466	7384	0	76	8	67
							17407	4	8213	9							
07	76167	X	70879	-0-	-5288	-0-	730	1	61279	2	N	7994	7976	0	27	8	58
							77	4	8793	9							
08	89590	X	70664	-0-	-18926	-0-	825	1	62782	2	N	6403	6366	0	10	8	85
							14	4	7043	9							
09	86700	X	53118	-0-	-33582	-0-	799	1	45945	2	N	5793	5806	0			72
							2	4	6372	9							
10	89590	X	NO RPT	-0-	-89590	-0-					N	NO RPT					72

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
05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
06	80833	X	80833	-0-	-0-	-0-	468	1	52100	2	N	10295	10174	0	68	8	92
							16940	4	11325	9							
07	76657	X	76657	-0-	-0-	-0-	751	1	63042	2	N	11622	11607	0	22	8	85
							80	4	12784	9							
08	77794	X	77794	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	9652	9601	0	7	8	129
							14	4	10617	9							
09	80850	X	76317	-0-	-4533	-0-	804	1	64124	2	N	10070	10073	0			126
							3	4	309	5							
10	83514	X	NO RPT	-0-	-83514	-0-					N	NO RPT					126

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	112116	X	112116	-0-	-0-	-0-	1195	1	96431	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	94055	-0-	-21048	-0-	978	1	82014	2	N	10043	10004	0	26	8	32
							16	4	11047	9							
*08	115103	X	105676	-0-	-9427	-0-	1228	1	93452	2	N	9988	9966	0	11	8	43
							9	4	10987	9							
*09	111390	X	103557	-0-	-7833	-0-	1166	1	92773	2	N	8740	8694	0	53	8	36
							4	4	9614	9							
10	109089	X	78346	-0-	-30743	-0-	69586	2	4	4	N	7960	7709	0	257	8	30
							8756	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
06	107462	X	107462	-0-	-0-	-0-	652	1	72750	2	N	9456	9360	0	71	8	84
							23658	4	10402	9							
07	93341	X	54201	-0-	-39140	-0-	543	1	45439	2	N	7419	7425	0	24	8	54
							58	4	8161	9							
08	93341	X	50185	-0-	-43156	-0-	570	1	43448	2	N	5597	5569	0	7	8	75
							10	4	6157	9							
09	93240	X	58965	-0-	-34275	-0-	642	1	51185	2	N	6263	6259	0			79
							2	4	247	5							
10	96348	X	NO RPT	-0-	-96348	-0-					N	NO RPT					79

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
05	33418	X	24028	-0-	-9390	-0-	547	1	18926	2	Y	4137	4085	0	54	8	8
							4	4	4551	9							
06	29850	X	17316	-0-	-12534	-0-	293	1	11757	2	Y	4783	4729	0	51	8	11
							5	4	5261	9							
07	30845	X	24254	-0-	-6591	-0-	545	1	18438	2	Y	4787	4714	0	74	8	10
							5	4	5266	9							
*08	30814	X	19983	-0-	-10831	-0-	469	1	15333	2	Y	3798	3797	0			11
							3	4	4178	9							
09	25470	X	21757	-0-	-3713	-0-	511	1	16938	2	Y	3910	3871	0	35	8	15
							7	4	4301	9							
10	26319	X	23646	-0-	-2673	-0-	7	1	18644	2	Y	4535	4504	0	27	8	19
							6	4	4989	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
05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
06	108589	X	108589	-0-	-0-	-0-	673	1	74876	2	N	7902	7819	0	72	8	70
							24348	4	8692	9							
07	98254	X	98254	-0-	-0-	-0-	1049	1	87907	2	N	8352	8332	0	29	8	61
							111	4	9187	9							
08	96782	X	78086	-0-	-18696	-0-	923	1	70018	2	N	6482	6448	0	9	8	86
							15	4	7130	9							
09	93660	X	61438	-0-	-32222	-0-	953	1	54862	2	N	5111	5133	0			64
							1	4	5622	9							
10	96782	X	NO RPT	-0-	-96782	-0-					N	NO RPT					64

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. GAS	(I) 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	155361	X	155361	-0-		-0-	-0-	1717	1	138679	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	129256	X	129256	-0-		-0-	-0-	1540	1	117129	2	N	9612	9600	0	11	8	41
								14	4	10573	9							
*09	132342	X	132342	-0-		-0-	-0-	1515	1	120569	2	N	9322	9269	0	55	8	39
								4	4	10254	9							
10	128272	X	128272	-0-		-0-	-0-	118877	2	5	4	N	8536	8141	0	403	8	31
								9390	9									

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

05	81142	X	81142	-0-		-0-	-0-	2112	1	73047	2	Y	5423	5352	0	70	8	11
								18	4	5965	9							
06	128970	X	128970	-0-		-0-	-0-	2971	1	121059	2	Y	4446	4384	0	63	8	10
								49	4	4891	9							
07	163934	X	163934	-0-		-0-	-0-	4589	1	154838	2	Y	4061	3999	0	63	8	9
								40	4	4467	9							
*08	105852	X	105852	-0-		-0-	-0-	3003	1	98442	2	Y	3983	3981	0			11
								26	4	4381	9							
09	134973	X	134973	-0-		-0-	-0-	3769	1	124424	2	Y	6116	6049	0	55	8	23
								52	4	6728	9							
10	70426	X	70426	-0-		-0-	-0-	25	1	64053	2	Y	5752	5716	0	35	8	24
								21	4	6327	9							

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374

05	14B2 EXT		85359	-0-	85359	219007		1920	1	66387	2	N	15485	15501	0			86
								18	4	17034	9							
06	14B2 EXT		92547	-0-	92547	311554		1901	1	77427	2	N	11988	12028	0			46
								32	4	13187	9							
07	14B2 EXT		89557	-0-	89557	401111		2284	1	77031	2	N	9292	9288	0			50
								21	4	10221	9							
*08	487439	X	86328	-0-	-401111	-0-		2305	1	75516	2	N	7715	7698	0			67
								20	4	8487	9							
09	81570	X	69089	-0-	-12481	-0-		1822	1	60123	2	N	6471	6498	0			40
								26	4	7118	9							
10	84289	X	53893	-0-	-30396	-0-		18	1	48578	2	N	4800	4815	0			25
								17	4	5280	9							

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 14540

05	14B2 EXT		157647	-0-	157647	374265		3815	1	132110	2	N	19714	19769	0			110
								37	4	21685	9							
06	14B2 EXT		213839	-0-	213839	588104		4390	1	178960	2	N	27649	27654	0			105
								75	4	30414	9							
07	14B2 EXT		212358	-0-	212358	800462		5258	1	177525	2	N	26844	26806	0			143
								47	4	29528	9							
*08	997406	X	196944	-0-	-800462	-0-		5362	1	175652	2	N	14439	14457	0			125
								47	4	15883	9							
09	164628	X	164628	-0-	-0-	-0-		4429	1	146264	2	N	12610	12657	0			78
								64	4	13871	9							
10	217728	X	217728	-0-	-0-	-0-		60	1	165885	2	N	47025	46861	0			242
								55	4	51728	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	64954	X	64954	-0-	-0-	-0-	1700	1	58920	2	Y	3927	3878	0	51	8	8
							14	4	4320	9							
06	48270	X	43601	-0-	-4669	-0-	966	1	39470	2	Y	2863	2830	0	35	8	6
							16	4	3149	9							
07	49879	X	43856	-0-	-6023	-0-	1180	1	39907	2	Y	2509	2471	0	39	8	5
							9	4	2760	9							
*08	49879	X	28594	-0-	-21285	-0-	783	1	25613	2	Y	1993	1992	0			6
							6	4	2192	9							
09	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	1386	1	45772	2	Y	3590	3550	0	32	8	14
							19	4	3949	9							
10	56503	X	56503	-0-	-0-	-0-	18	1	52424	2	Y	3679	3656	0	22	8	15
							14	4	4047	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
05	14B2 EXT		201213	-0-	201213	554852	4815	1	166828	2	N	26839	26859	0			149
							47	4	29523	9							
06	14B2 EXT		174896	-0-	174896	729748	3528	1	143629	2	N	25163	25216	0			96
							60	4	27679	9							
07	14B2 EXT		170672	-0-	170672	900420	4186	1	141312	2	N	22851	22825	0			122
							38	4	25136	9							
*08	1064705	X	164285	-0-	-900420	-0-	4504	1	147762	2	N	10890	10917	0			95
							40	4	11979	9							
09	141646	X	141646	-0-	-0-	-0-	3868	1	127670	2	N	9139	9178	0			56
							55	4	10053	9							
10	147651	X	147651	-0-	-0-	-0-	50	1	138590	2	N	8151	8165	0			42
							45	4	8966	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
05	14B2 EXT		215881	-0-	215881	529833	4831	1	167230	2	N	39793	39784	0			222
							48	4	43772	9							
06	14B2 EXT		189465	-0-	189465	719298	3543	1	144391	2	N	37698	37777	0			143
							63	4	41468	9							
07	14B2 EXT		164105	-0-	164105	883403	4271	1	144208	2	N	14170	14237	0			76
							39	4	15587	9							
*08	1034676	X	151273	-0-	-883403	-0-	4109	1	134867	2	N	11145	11124	0			97
							37	4	12260	9							
09	145251	X	145251	-0-	-0-	-0-	3938	1	130173	2	N	10073	10108	0			62
							60	4	11080	9							
10	132912	X	132912	-0-	-0-	-0-	42	1	121632	2	N	10177	10187	0			52
							43	4	11195	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121500	X	88428	-0-	-33072	-0-	948	1	76580	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	92583	-0-	-6400	-0-	1092	1	83127	2	N	7598	7586	0	9	8	32
							6	4	8358	9							
*09	91440	X	89154	-0-	-2286	-0-	998	1	79477	2	N	7886	7833	0	52	8	33
							4	4	8675	9							
10	94488	X	60920	-0-	-33568	-0-	55343	2	5577	9	N	5070	4739	0	346	8	18

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 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
*04	151860	X	119216	-0-	-32644	-0-	1301	1	105085	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	17685	-0-	-109601	-0-	185	1	13974	2	N	3204	3217	0	7	8	14
							2	4	3524	9							
*09	123180	X	102804	-0-	-20376	-0-	1157	1	92132	2	N	8646	8562	0	62	8	36
							4	4	9511	9							
10	127286	X	108677	-0-	-18609	-0-	97409	2	5	4	N	10239	9788	0	449	8	38
							11263	9									

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	85611	-0-	-66249	-0-	906	1	73040	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	81869	-0-	-75053	-0-	827	1	69398	2	N	10575	10540	0	32	8	34
							11	4	11633	9							
*08	138043	X	83871	-0-	-54172	-0-	962	1	73168	2	N	8848	8827	0	17	8	38
							8	4	9733	9							
*09	96990	X	82019	-0-	-14971	-0-	895	1	71300	2	N	8929	8865	0	65	8	37
							2	4	9822	9							
10	100223	X	81881	-0-	-18342	-0-	72847	2	2	4	N	8211	7781	0	437	8	30
							9032	9									

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10135 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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 #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164910	X	107389	-0-	-57521	-0-	1140	1	92042	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	99043	-0-	-38194	-0-	1030	1	86339	2	N	10599	10574	0	33	8	34
							15	4	11659	9							
*08	117583	X	111127	-0-	-6456	-0-	1314	1	99895	2	N	9006	8991	0	11	8	38
							11	4	9907	9							
*09	113790	X	98282	-0-	-15508	-0-	1100	1	87477	2	N	8820	8759	0	62	8	37
							3	4	9702	9							
10	117583	X	NO RPT	-0-	-117583	-0-					N	NO RPT					37

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	128278	-0-	-35732	-0-	1376	1	111154	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	113317	-0-	-31980	-0-	1352	1	102865	2	N	8263	8253	0	9	8	35
							11	4	9089	9							
*09	140610	X	54234	-0-	-86376	-0-	600	1	47729	2	N	5367	5347	0	33	8	22
							1	4	5904	9							
10	145297	X	69732	-0-	-75565	-0-	60704	2	2	4	N	8205	7888	0	308	8	31
							9026	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182700	X	109949	-0-	-72751	-0-	1152	1	92902	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	127502	-0-	-54654	-0-	1349	1	113201	2	N	11755	11745	0	28	8	38
							21	4	12931	9							
*08	138384	X	133898	-0-	-4486	-0-	1566	1	118975	2	N	12134	12106	0	14	8	52
							10	4	13347	9							
*09	152040	X	108832	-0-	-43208	-0-	1203	1	95819	2	N	10733	10673	0	67	8	45
							4	4	11806	9							
10	157108	X	24334	-0-	-132774	-0-	20802	2	3532	9	N	3211	3104	0	140	8	12

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166501	X	113441	-0-	-53060	-0-	2880	1	99763	2	N	9792	9793	0			20
							27	4	10771	9							
06	135240	X	107116	-0-	-28124	-0-	2359	1	96029	2	N	7899	7901	0			18
							39	4	8689	9							
07	133331	X	97049	-0-	-36282	-0-	2549	1	86000	2	N	7707	7708	0			17
							22	4	8478	9							
*08	124000	X	108628	-0-	-15372	-0-	2883	1	94517	2	N	10184	10172	0			29
							26	4	11202	9							
09	111000	X	107865	-0-	-3135	-0-	2901	1	95717	2	N	8370	8367	0			32
							40	4	9207	9							
10	113429	X	102279	-0-	-11150	-0-	32	1	93696	2	N	7748	7748	0			32
							28	4	8523	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103573	X	103573	-0-	-0-	-0-	2658	1	92019	2	N	8066	8071	0			17
							23	4	8873	9							
06	90851	X	90851	-0-	-0-	-0-	1985	1	80906	2	N	7207	7208	0			16
							32	4	7928	9							
07	89931	X	85044	-0-	-4887	-0-	2239	1	75481	2	N	6641	6642	0			15
							19	4	7305	9							
*08	89931	X	83678	-0-	-6253	-0-	2266	1	74364	2	N	6390	6387	0			18
							19	4	7029	9							
09	87030	X	81527	-0-	-5503	-0-	2214	1	73003	2	N	5708	5704	0			22
							31	4	6279	9							
10	89931	X	84349	-0-	-5582	-0-	25	1	77654	2	N	6042	6039	0			25
							24	4	6646	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139097	X	73791	-0-	-65306	-0-	1885	1	65259	2	N	6028	6033	0			12
							16	4	6631	9							
06	111990	X	91537	-0-	-20453	-0-	1976	1	80443	2	N	8260	8254	0			18
							32	4	9086	9							
07	111507	X	73289	-0-	-38218	-0-	1929	1	65069	2	N	5704	5709	0			13
							17	4	6274	9							
*08	88133	X	60300	-0-	-27833	-0-	1579	1	51857	2	N	6227	6222	0			18
							14	4	6850	9							
09	91950	X	60732	-0-	-31218	-0-	1613	1	53253	2	N	5313	5311	0			20
							22	4	5844	9							
10	95015	X	69809	-0-	-25206	-0-	25	1	63614	2	N	5592	5589	0			23
							19	4	6151	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55956	X	55956	-0-	-0-	-0-	1455	1	50385	2	N	3731	3725	0			8
							12	4	4104	9							
06	58817	X	58817	-0-	-0-	-0-	1350	1	55013	2	N	2210	2213	0			5
							23	4	2431	9							
07	55676	X	32242	-0-	-23434	-0-	925	1	31121	2	N	170	175	0			-0-
							9	4	187	9							
*08	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-					-0-
09	53880	X	31062	-0-	-22818	-0-	905	1	29949	2	N	178	177	0			1
							12	4	196	9							
10	55676	X	12329	-0-	-43347	-0-	7	1	12240	2	N	72	73	0			-0-
							3	4	79	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
05	44888	X	44275	-0-	-613	-0-	1130	1	39127	2	N	3644	3647	0			8
							10	4	4008	9							
06	54531	X	54531	-0-	-0-	-0-	1187	1	48333	2	N	4538	4536	0			10
							19	4	4992	9							
07	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	1556	1	52514	2	N	3669	3671	0			8
							14	4	4036	9							
*08	53956	X	53956	-0-	-0-	-0-	1473	1	48298	2	N	3795	3792	0			11
							10	4	4175	9							
09	56038	X	56038	-0-	-0-	-0-	1525	1	50519	2	N	3613	3610	0			14
							20	4	3974	9							
10	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	18	1	52713	2	N	3978	3976	0			16
							15	4	4376	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
05	95231	X	95231	-0-	-0-	-0-	2419	1	83818	2	N	8157	8160	0			17
							21	4	8973	9							
06	84461	X	84461	-0-	-0-	-0-	1822	1	74025	2	N	7804	7804	0			17
							30	4	8584	9							
07	73997	X	71587	-0-	-2410	-0-	1875	1	63263	2	N	5848	5852	0			13
							16	4	6433	9							
*08	73997	X	68405	-0-	-5592	-0-	1822	1	59718	2	N	6226	6221	0			18
							16	4	6849	9							
09	71610	X	64240	-0-	-7370	-0-	1711	1	56471	2	N	5485	5482	0			21
							24	4	6034	9							
10	73997	X	71529	-0-	-2468	-0-	25	1	64042	2	N	6766	6759	0			28
							19	4	7443	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
05	135935	X	24854	-0-	-111081	-0-	664	1	22947	2	N	1125	1141	0			2
							5	4	1238	9							
06	127470	X	60428	-0-	-67042	-0-	1291	1	52570	2	N	5950	5939	0			13
							22	4	6545	9							
07	134416	X	77655	-0-	-56761	-0-	2005	1	67689	2	N	7222	7219	0			16
							17	4	7944	9							
*08	105433	X	105433	-0-	-0-	-0-	2810	1	92143	2	N	9504	9493	0			27
							26	4	10454	9							
09	91440	X	83234	-0-	-8206	-0-	2209	1	72939	2	N	7323	7322	0			28
							31	4	8055	9							
10	77562	X	44759	-0-	-32803	-0-	14	1	43625	2	N	1006	1030	0			4
							13	4	1107	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
05	292816	X	50742	-0-	-242074	-0-	1253	1	43442	2	N	5488	5493	0			11
							10	4	6037	9							
06	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	849	1	34564	2	N	4257	4259	0			9
							14	4	4683	9							
07	39277	X	39277	-0-	-0-	-0-	1008	1	33993	2	N	3879	3879	0			9
							9	4	4267	9							
*08	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	1191	1	39125	2	N	4001	3999	0			11
							10	4	4401	9							
09	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	1111	1	36639	2	N	3099	3098	0			12
							15	4	3409	9							
10	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	14	1	39420	2	N	3676	3673	0			15
							11	4	4044	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. (I) GAS 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	740308	X	117879	-0-	-622429	-0-	3003	1	103889	2	N	9962	9965	0			21
							29	4	10958	9							
06	80280	X	73894	-0-	-6386	-0-	1609	1	65579	2	N	6074	6082	0			13
							25	4	6681	9							
07	82956	X	66353	-0-	-16603	-0-	1769	1	59630	2	N	4490	4493	0			10
							15	4	4939	9							
*08	83419	X	83419	-0-	-0-	-0-	2310	1	75655	2	N	4941	4937	0			14
							19	4	5435	9							
09	80280	X	45109	-0-	-35171	-0-	1172	1	38706	2	N	4740	4736	0			18
							17	4	5214	9							
10	82956	X	55684	-0-	-27272	-0-	18	1	49414	2	N	5671	5666	0			23
							14	4	6238	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. (I) GAS 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	694917	X	111797	-0-	-583120	-0-	2864	1	99185	2	N	8836	8843	0			18
							28	4	9720	9							
06	97838	X	97838	-0-	-0-	-0-	2126	1	86646	2	N	8211	8211	0			18
							34	4	9032	9							
07	93117	X	93117	-0-	-0-	-0-	2472	1	83387	2	N	6579	6582	0			15
							21	4	7237	9							
*08	101564	X	101564	-0-	-0-	-0-	2767	1	90783	2	N	7262	7257	0			20
							26	4	7988	9							
09	87780	X	85613	-0-	-2167	-0-	2318	1	76524	2	N	6125	6121	0			24
							33	4	6738	9							
10	90706	X	79524	-0-	-11182	-0-	25	1	72076	2	N	6728	6723	0			28
							22	4	7401	9							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642924	X	100997	-0-	-541927	-0-	2572	1	89056	2	N	8497	8505	0			18
							22	4	9347	9							
06	118141	X	118141	-0-	-0-	-0-	2608	1	106074	2	N	8561	8560	0			19
							42	4	9417	9							
07	149245	X	149245	-0-	-0-	-0-	4103	1	138252	2	N	6233	6238	0			14
							34	4	6856	9							
*08	92473	X	68322	-0-	-24151	-0-	1928	1	63253	2	N	2841	2847	0			8
							16	4	3125	9							
09	89490	X	86759	-0-	-2731	-0-	2377	1	78395	2	N	5413	5400	0			21
							33	4	5954	9							
10	92473	X	46794	-0-	-45679	-0-	14	1	40281	2	N	5898	5895	0			24
							11	4	6488	9							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762721	X	110613	-0-	-652108	-0-	2710	1	93788	2	N	12811	12806	0			27
							23	4	14092	9							
06	93690	X	77540	-0-	-16150	-0-	1657	1	67552	2	N	7550	7560	0			17
							26	4	8305	9							
07	97472	X	97472	-0-	-0-	-0-	2553	1	86249	2	N	7862	7862	0			17
							22	4	8648	9							
*08	104679	X	104679	-0-	-0-	-0-	2851	1	93431	2	N	7609	7605	0			21
							27	4	8370	9							
09	95775	X	95775	-0-	-0-	-0-	2595	1	85769	2	N	6705	6700	0			26
							35	4	7376	9							
10	96813	X	84235	-0-	-12578	-0-	25	1	76906	2	N	6617	6616	0			27
							25	4	7279	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
05	464436	X	102324	-0-	-362112	-0-	2587	1	89615	2	N	9183	9180	0			19
							21	4	10101	9							
06	65937	X	65937	-0-	-0-	-0-	1416	1	57628	2	N	6245	6250	0			14
							23	4	6870	9							
07	73494	X	73494	-0-	-0-	-0-	1838	1	62000	2	N	8764	8759	0			19
							16	4	9640	9							
*08	73914	X	73914	-0-	-0-	-0-	2037	1	66925	2	N	4487	4493	0			13
							16	4	4936	9							
09	56674	X	56674	-0-	-0-	-0-	1537	1	50788	2	N	3934	3932	0			15
							22	4	4327	9							
10	42439	X	2759	-0-	-39680	-0-	2636	2	123	9	N	112	127	0			-0-

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

05	676715	X	104238	-0-	-572477	-0-	2685	1	92976	2	N	7774	7782	0			16
							26	4	8551	9							
06	115080	X	95025	-0-	-20055	-0-	2028	1	82618	2	N	9405	9400	0			21
							33	4	10346	9							
07	118916	X	80653	-0-	-38263	-0-	2060	1	69569	2	N	8188	8191	0			18
							17	4	9007	9							
*08	118916	X	100648	-0-	-18268	-0-	2739	1	89911	2	N	7248	7246	0			20
							25	4	7973	9							
09	112740	X	83775	-0-	-28965	-0-	2291	1	75658	2	N	5267	5267	0			20
							32	4	5794	9							
10	104253	X	53552	-0-	-50701	-0-	18	1	51503	2	N	1834	1846	0			8
							14	4	2017	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

*04	SHUT IN		191012	-0-	191012	651526	2223	1	179440	2	N	8493	8341	0	177	8	60
							7	4	9342	9							
05	SHUT IN		184935	-0-	184935	836461	1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42	8	48
							20	4	8117	9							
*06	SHUT IN		140170	-0-	140170	976631	1020	1	113623	2	N	4689	4633	0	60	8	44
							20369	4	5158	9							
*07	1126100	X	149469	-0-	-976631	-0-	1691	1	141864	2	N	5352	5331	0	21	8	44
							27	4	5887	9							
*08	193409	X	140856	-0-	-52553	-0-	1755	1	133458	2	N	5116	5113	0	9	8	38
							15	4	5628	9							
*09	187170	X	125988	-0-	-61182	-0-	1499	1	119349	2	N	4668	4613	0	41	8	52
							5	4	5135	9							
10	193409	X	124882	-0-	-68527	-0-	119441	2	7	4	N	4940	4652	0	280	8	60
							5434	9									

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 14320

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		135488	-0-	135488	135488	2879	1	117309	2	N	13865	13834	0			31
							48	4	15252	9							
07	14B2 EXT		155862	-0-	155862	291350	3882	1	131050	2	N	18997	18986	0			42
							33	4	20897	9							
*08	14B2 EXT		108413	-0-	108413	399763	2757	1	90501	2	N	13756	13759	0			39
							23	4	15132	9							
09	14B2 EXT		90295	-0-	90295	490058	2325	1	76636	2	N	10274	10274	0			39
							33	4	11301	9							
*10	577143	X	87085	-0-	-490058	-0-	25	1	74214	2	N	11657	11648	0			48
							23	4	12823	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		173876	-0-	173876	173879	3290	1	134170	2	N	33054	32981	0			73
							57	4	36359	9							
07	14B2 EXT		123440	-0-	123440	297319	2857	1	96407	2	N	21956	21980	0			49
							24	4	24152	9							
*08	14B2 EXT		150160	-0-	150160	447479	3676	1	120666	2	N	23443	23426	0			66
							31	4	25787	9							
09	14B2 EXT		117783	-0-	117783	565262	2890	1	95506	2	N	17586	17584	0			68
							42	4	19345	9							
*10	648569	X	83307	-0-	-565262	-0-	25	1	67799	2	N	14056	14065	0			58
							21	4	15462	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9615 - 14431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		87216	-0-	87216	87218	1643	1	66859	2	N	16986	16948	0			38
							29	4	18685	9							
07	14B2 EXT		80078	-0-	80078	167296	1977	1	66736	2	N	10316	10331	0			23
							17	4	11348	9							
*08	14B2 EXT		78870	-0-	78870	246166	2036	1	66879	2	N	9035	9033	0			25
							16	4	9939	9							
09	14B2 EXT		70277	-0-	70277	316443	1893	1	62502	2	N	5323	5328	0			20
							27	4	5855	9							
*10	381542	X	65099	-0-	-316443	-0-	25	1	60471	2	N	4167	4170	0			17
							19	4	4584	9							

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		135488	-0-	135488	135488	2880	1	117307	2	N	13865	13834	0			31
							49	4	15252	9							
07	14B2 EXT		175609	-0-	175609	311097	4307	1	145312	2	N	23596	23575	0			52
							34	4	25956	9							
*08	14B2 EXT		178114	-0-	178114	489211	4554	1	149427	2	N	21905	21895	0			62
							37	4	24096	9							
09	14B2 EXT		132138	-0-	132138	621349	3473	1	114838	2	N	12526	12540	0			48
							48	4	13779	9							
*10	748285	X	126936	-0-	-621349	-0-	39	1	112278	2	N	13261	13254	0			55
							32	4	14587	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		108782	-0-	108782	306243	1246	1	100642	2	N	6265	6138	0	142	8	44
							2	4	6892	9							
05	SHUT IN		104165	-0-	104165	410408	1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34	8	39
							11	4	6647	9							
*06	SHUT IN		92586	-0-	92586	502994	661	1	73683	2	N	4576	4508	0	64	8	43
							13208	4	5034	9							
*07	590551	X	87557	-0-	-502994	-0-	963	1	80724	2	N	5323	5299	0	23	8	44
							15	4	5855	9							
*08	94488	X	80847	-0-	-13641	-0-	981	1	74562	2	N	4816	4815	0	9	8	36
							6	4	5298	9							
*09	91440	X	71771	-0-	-19669	-0-	836	1	66573	2	N	3963	3918	0	37	8	44
							3	4	4359	9							
10	94488	X	70395	-0-	-24093	-0-	66160	2	2	4	N	3848	3614	0	232	8	46
							4233	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		94165	-0-		94165	495323	2443	1	84551	2	N	6500	6509	0			13
								21	4	7150	9							
06	583686	X	88363	-0-		-495323	-0-	1933	1	78757	2	N	6945	6943	0			15
								33	4	7640	9							
07	88353	X	88353	-0-		-0-	-0-	2337	1	78881	2	N	6469	6470	0			14
								19	4	7116	9							
*08	62708	X	62708	-0-		-0-	-0-	1758	1	57712	2	N	2929	2935	0			8
								16	4	3222	9							
09	54388	X	54388	-0-		-0-	-0-	1506	1	49849	2	N	2739	2736	0			11
								20	4	3013	9							
10	54286	X	54286	-0-		-0-	-0-	18	1	49191	2	N	4604	4595	0			19
								13	4	5064	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		120828	-0-		120828	680484	3123	1	108211	2	N	8604	8613	0			18
								30	4	9464	9							
06	785389	X	104905	-0-		-680484	-0-	2348	1	95532	2	N	6351	6355	0			14
								39	4	6986	9							
07	103316	X	103316	-0-		-0-	-0-	2751	1	92811	2	N	7027	7025	0			16
								24	4	7730	9							
*08	105700	X	105700	-0-		-0-	-0-	2890	1	94743	2	N	7311	7306	0			21
								25	4	8042	9							
09	118862	X	118862	-0-		-0-	-0-	3241	1	107027	2	N	7772	7763	0			30
								45	4	8549	9							
10	98710	X	98710	-0-		-0-	-0-	32	1	91654	2	N	6360	6364	0			26
								28	4	6996	9							

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		113808	-0-		113808	586460	2899	1	100398	2	N	9529	9537	0			20
								29	4	10482	9							
06	688234	X	101774	-0-		-586460	-0-	2209	1	89960	2	N	8698	8699	0			19
								37	4	9568	9							
07	84396	X	84396	-0-		-0-	-0-	2213	1	74594	2	N	6882	6886	0			15
								19	4	7570	9							
*08	62400	X	62400	-0-		-0-	-0-	1669	1	54782	2	N	5395	5395	0			15
								14	4	5935	9							
09	62552	X	62552	-0-		-0-	-0-	1662	1	54980	2	N	5351	5345	0			21
								24	4	5886	9							
10	62948	X	62948	-0-		-0-	-0-	21	1	57931	2	N	4524	4525	0			19
								20	4	4976	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		163081	-0-		163081	845234	4037	1	139786	2	N	17474	17488	0			36
								37	4	19221	9							
06	988597	X	143363	-0-		-845234	-0-	3009	1	122645	2	N	16054	16054	0			36
								50	4	17659	9							
07	122170	X	122170	-0-		-0-	-0-	3127	1	105530	2	N	12262	12271	0			27
								25	4	13488	9							
*08	110063	X	110063	-0-		-0-	-0-	2896	1	94973	2	N	11061	11057	0			31
								27	4	12167	9							
09	105960	X	85781	-0-		-20179	-0-	2251	1	74191	2	N	8460	8458	0			33
								33	4	9306	9							
10	128899	X	128899	-0-		-0-	-0-	39	1	112087	2	N	15218	15187	0			63
								33	4	16740	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		171525	-0-		171525	956795	4118	1	142555	2	N	22558	22575	0	47
								38	4	24814	9					
06	1144453	X	187658	-0-		-956795	-0-	3978	1	162134	2	N	19528	19532	0	43
								65	4	21481	9					
07	131697	X	131697	-0-		-0-	-0-	3271	1	110385	2	N	16375	16382	0	36
								28	4	18013	9					
*08	131430	X	131430	-0-		-0-	-0-	3337	1	109430	2	N	16942	16930	0	48
								27	4	18636	9					
09	124261	X	124261	-0-		-0-	-0-	3153	1	104186	2	N	15344	15333	0	59
								44	4	16878	9					
10	110798	X	110798	-0-		-0-	-0-	32	1	93544	2	N	15630	15624	0	65
								29	4	17193	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
05	6916	X	6916	-0-		-0-	-0-	98	1	3360	2	N	3138	3108	0	30
								6	4	3452	9					
*06	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	53	1	2450	2	N	1638	1652	0	16
								36	4	1802	9					
*07	77115	X	77115	-0-		-0-	-0-	2021	1	67715	2	N	6492	6429	0	79
								238	4	7141	9					
*08	104415	X	104415	-0-		-0-	-0-	2566	1	93361	2	N	7716	7689	0	106
								8488	9							
09	156480	X	111128	-0-		-45352	-0-	2338	1	100762	2	N	7205	7192	0	119
								102	4	7926	9					
10	161696	X	127240	-0-		-34456	-0-	2715	1	116226	2	N	7544	7520	0	143
								1	4	8298	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		187702	-0-		187702	187702	4906	1	167421	2	N	13674	13543	0	132
								334	4	15041	9					
*06	SHUT IN		206443	-0-		206443	394145	4051	1	185435	2	N	12924	12930	0	126
								2741	4	14216	9					
*07	14B2 EXT		193818	-0-		193818	587963	5168	1	173279	2	N	13419	13383	0	162
								610	4	14761	9					
*08	14B2 EXT		195010	-0-		195010	782973	4838	1	175980	2	N	12901	12886	0	177
								1	4	14191	9					
*09	945573	X	162600	-0-		-782973	-0-	3436	1	148169	2	N	9859	9873	0	163
								150	4	10845	9					
10	344286	X	155739	-0-		-188547	-0-	3343	1	143098	2	N	8452	8455	0	160
								1	4	9297	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		52456	-0-		52456	52456	1176	1	40150	2	N	10046	9949	0	97
								79	4	11051	9					
*06	SHUT IN		98946	-0-		98946	151402	1757	1	80441	2	N	14144	14103	0	138
								1190	4	15558	9					
*07	SHUT IN		120150	-0-		120150	271552	3031	1	101582	2	N	13799	13770	0	167
								358	4	15179	9					
*08	SHUT IN		92284	-0-		92284	363836	2171	1	78929	2	N	10167	10195	0	139
								11184	9							
*09	510415	X	146579	-0-		-363836	-0-	3080	1	132832	2	N	9575	9556	0	158
								134	4	10533	9					
10	153439	X	153439	-0-		-0-	-0-	3278	1	140163	2	N	9089	9074	0	173
								9998	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9680 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	135488	-0-	135488	135488	2875	1	117313	2	N	13865	13834	0	31
							48	4	15252	9					
07	14B2	EXT	168073	-0-	168073	303561	4346	1	146690	2	N	15455	15452	0	34
							36	4	17001	9					
*08	14B2	EXT	170098	-0-	170098	473659	4599	1	150834	2	N	13295	13292	0	37
							40	4	14625	9					
09	14B2	EXT	112554	-0-	112554	586213	2998	1	99025	2	N	9535	9535	0	37
							42	4	10489	9					
*10	674149	X	87936	-0-	-586213	-0-	28	1	77981	2	N	9002	9002	0	37
							25	4	9902	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	80219	-0-	80219	80222	1533	1	62393	2	N	14788	14755	0	33
							26	4	16267	9					
07	14B2	EXT	70401	-0-	70401	150623	1661	1	56052	2	N	11521	11528	0	26
							15	4	12673	9					
*08	14B2	EXT	89934	-0-	89934	240557	2354	1	77143	2	N	9471	9470	0	27
							19	4	10418	9					
09	14B2	EXT	62058	-0-	62058	302615	1677	1	55397	2	N	4509	4519	0	17
							24	4	4960	9					
10	14B2	EXT	67653	-0-	67653	370268	21	1	60028	2	N	6894	6882	0	29
							21	4	7583	9					

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		132323	-0-	132323	349515	3283	1	113638	2	N	13974	13988	0	29
							31	4	15371	9					
06	SHUT IN		114789	-0-	114789	464304	2425	1	98747	2	N	12344	12346	0	27
							39	4	13578	9					
07	SHUT IN		95930	-0-	95930	560234	2495	1	84195	2	N	8380	8388	0	19
							22	4	9218	9					
*08	658791	X	98557	-0-	-560234	-0-	2608	1	85578	2	N	9410	9402	0	27
							20	4	10351	9					
09	128910	X	88420	-0-	-40490	-0-	2334	1	76990	2	N	8240	8235	0	32
							32	4	9064	9					
10	133207	X	80776	-0-	-52431	-0-	25	1	71378	2	N	8503	8500	0	35
							20	4	9353	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	EOM BALANCE
05	SHUT IN		123983	-0-	123983	441746	3064	1	106037	2	N	13505	13522	0	28
							26	4	14856	9					
06	SHUT IN		95797	-0-	95797	537543	2042	1	83207	2	N	9559	9566	0	21
							33	4	10515	9					
07	SHUT IN		87194	-0-	87194	624737	2257	1	76173	2	N	7950	7953	0	18
							19	4	8745	9					
*08	712494	X	87757	-0-	-624737	-0-	2335	1	76497	2	N	8096	8091	0	23
							19	4	8906	9					
09	174000	X	84404	-0-	-89596	-0-	2252	1	74284	2	N	7123	7119	0	27
							33	4	7835	9					
10	179800	X	44154	-0-	-135646	-0-	18	1	42299	2	N	1660	1680	0	7
							11	4	1826	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	SHUT IN		91476	-0-	91476	297473	2274	1	78733	2	N	9496	9508	0			20
							23	4	10446	9							
06	SHUT IN		72974	-0-	72974	370447	1552	1	63145	2	N	7502	7505	0			17
							25	4	8252	9							
07	SHUT IN		57572	-0-	57572	428019	1493	1	50413	2	N	5142	5148	0			11
							10	4	5656	9							
*08	490866	X	62847	-0-	-428019	-0-	1676	1	54968	2	N	5626	5621	0			16
							14	4	6189	9							
09	130950	X	57886	-0-	-73064	-0-	1536	1	50791	2	N	5034	5031	0			19
							22	4	5537	9							
10	91481	X	55346	-0-	-36135	-0-	21	1	49518	2	N	5260	5257	0			22
							21	4	5786	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180390	X	166602	-0-	-13788	-0-	2003	1	161697	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	56227	-0-	-194693	-0-	690	1	54789	2	N	678	667	0	8	8	3
							2	4	746	9							
10	259284	X	151247	-0-	-108037	-0-	149204	2	5	4	N	1853	1682	0	167	8	7
							2038	9									

HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		788	-0-	788	788	22	1	701	2	N	59	58	0			1
							65	9									
06	SHUT IN		95602	-0-	95602	96390	2103	1	85297	2	N	7426	7370	0			57
							33	4	8169	9							
07	SHUT IN		95975	-0-	95975	192365	2415	1	81132	2	N	11279	11259	0			77
							21	4	12407	9							
*08	SHUT IN		144297	-0-	144297	336662	3919	1	128097	2	N	11136	11142	0			71
							31	4	12250	9							
09	SHUT IN		153821	-0-	153821	490483	4152	1	135946	2	N	12424	12405	0			90
							57	4	13666	9							
10	SHUT IN		192222	-0-	192222	682705	109	1	177488	2	N	13246	13214	0			122
							54	4	14571	9							

HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		787	-0-	787	787	20	1	702	2	N	59	58	0			1
							65	9									
06	SHUT IN		188660	-0-	188660	189447	4274	1	173104	2	N	10190	10113	0			78
							73	4	11209	9							
07	SHUT IN		172404	-0-	172404	361851	4523	1	152099	2	N	14310	14290	0			98
							41	4	15741	9							
*08	SHUT IN		204253	-0-	204253	566104	5722	1	187342	2	N	10129	10162	0			65
							47	4	11142	9							
09	SHUT IN		119125	-0-	119125	685229	3455	1	113122	2	N	2273	2322	0			16
							48	4	2500	9							
10	SHUT IN		143439	-0-	143439	828668	86	1	135046	2	N	7514	7461	0			69
							42	4	8265	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. (I) GAS 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	124560	X	78515	-0-	-46045	-0-	883	1	71186	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	67933	-0-	-13194	-0-	820	1	62345	2	N	4329	4320	0	5	8	19
							6	4	4762	9							
*09	78510	X	32233	-0-	-46277	-0-	374	1	29608	2	N	2045	2043	0	12	8	9
							1	4	2250	9							
10	72788	X	44105	-0-	-28683	-0-	38792	2	5313	9	N	4830	4659	0	162	8	18

HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	109964	-0-	109964	282229	2773	1	96017	2	N	10136	10148	0			21
							24	4	11150	9							
06	0	W	64109	-0-	64109	346338	1331	1	54184	2	N	7793	7797	0			17
							22	4	8572	9							
07	0	W	58908	-0-	58908	405246	1523	1	51392	2	N	5435	5440	0			12
							14	4	5979	9							
*08	486897	X	81651	-0-	-405246	-0-	2170	1	71313	2	N	7411	7402	0			21
							16	4	8152	9							
09	92700	X	71613	-0-	-21087	-0-	1893	1	62556	2	N	6488	6484	0			25
							27	4	7137	9							
10	95790	X	44516	-0-	-51274	-0-	14	1	41356	2	N	2850	2863	0			12
							11	4	3135	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		130163	-0-	130163	377405	3313	1	114726	2	N	10994	11008	0			23
							31	4	12093	9							
06	SHUT IN		109929	-0-	109929	487334	2408	1	98084	2	N	8543	8547	0			19
							40	4	9397	9							
07	SHUT IN		90354	-0-	90354	577688	2402	1	81048	2	N	6257	6262	0			14
							21	4	6883	9							
*08	676823	X	99135	-0-	-577688	-0-	2707	1	88832	2	N	6888	6883	0			19
							19	4	7577	9							
09	124530	X	98722	-0-	-25808	-0-	2710	1	89560	2	N	5832	5829	0			22
							37	4	6415	9							
10	128681	X	94023	-0-	-34658	-0-	32	1	86529	2	N	6761	6755	0			28
							25	4	7437	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303227	X	110683	-0-	-192544	-0-	2700	1	93614	2	N	13043	13056	0			27
							22	4	14347	9							
06	108840	X	94314	-0-	-14526	-0-	1962	1	79887	2	N	11303	11305	0			25
							32	4	12433	9							
07	112468	X	79793	-0-	-32675	-0-	2035	1	68753	2	N	8172	8179	0			18
							16	4	8989	9							
*08	112468	X	84485	-0-	-27983	-0-	2195	1	72006	2	N	9332	9324	0			26
							19	4	10265	9							
09	108840	X	84271	-0-	-24569	-0-	2221	1	73491	2	N	7753	7749	0			30
							31	4	8528	9							
10	110670	X	84206	-0-	-26464	-0-	25	1	75482	2	N	7887	7884	0			33
							23	4	8676	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		68133	-0-		68133	199167	1726	1	59781	2	N	6010	6023	0	12
								15	4	6611	9					
06	SHUT IN		42529	-0-		42529	241696	973	1	39745	2	N	1633	1641	0	4
								15	4	1796	9					
07	SHUT IN		58784	-0-		58784	300480	1543	1	52030	2	N	4724	4718	0	10
								15	4	5196	9					
*08	339593	X	39113	-0-		-300480	-0-	1088	1	35712	2	N	2094	2098	0	6
								10	4	2303	9					
09	74220	X	46451	-0-		-27769	-0-	1305	1	43081	2	N	1862	1861	0	7
								17	4	2048	9					
10	68138	X	51000	-0-		-17138	-0-	18	1	47650	2	N	3020	3016	0	13
								10	4	3322	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		149641	-0-		149641	453823	3226	1	110621	2	N	32513	32569	0	313
								30	4	35764	9					
06	SHUT IN		169776	-0-		169776	623599	3169	1	128423	2	N	34666	34714	0	265
								51	4	38133	9					
07	SHUT IN		172450	-0-		172450	796049	3989	1	134119	2	N	31188	31239	0	214
								35	4	34307	9					
*08	904987	X	108938	-0-		-796049	-0-	2803	1	91550	2	N	13235	13365	0	84
								26	4	14559	9					
09	123390	X	42888	-0-		-80502	-0-	1261	1	41104	2	N	460	541	0	3
								17	4	506	9					
10	127503	X	40906	-0-		-86597	-0-	23	1	38048	2	N	2565	2544	0	24
								13	4	2822	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		154826	-0-		154826	307186	3692	1	126629	2	N	22245	22154	0	214
								35	4	24470	9					
06	SHUT IN		122157	-0-		122157	429343	2590	1	105097	2	N	13116	13230	0	100
								42	4	14428	9					
07	SHUT IN		122541	-0-		122541	551884	3165	1	106355	2	N	11814	11833	0	81
								26	4	12995	9					
*08	645496	X	93612	-0-		-551884	-0-	2613	1	85534	2	N	4949	4998	0	32
								21	4	5444	9					
09	85148	X	85148	-0-		-0-	-0-	2212	1	72342	2	N	9603	9566	0	69
								31	4	10563	9					
10	101138	X	101138	-0-		-0-	-0-	53	1	85546	2	N	14104	14043	0	130
								25	4	15514	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		40777	-0-		40777	100407	1155	1	39550	2	N	56	97	0	1
								10	4	62	9					
06	SHUT IN		37138	-0-		37138	137545	894	1	36203	2	N	24	25	0	-0-
								15	4	26	9					
07	SHUT IN		34414	-0-		34414	171959	993	1	33298	2	N	104	103	0	1
								9	4	114	9					
*08	204022	X	32063	-0-		-171959	-0-	952	1	31007	2	N	85	85	0	1
								10	4	94	9					
09	48150	X	13398	-0-		-34752	-0-	397	1	12936	2	N	54	55	0	-0-
								6	4	59	9					
10	49755	X	24811	-0-		-24944	-0-	13	1	24706	2	N	78	77	0	1
								6	4	86	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9155 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		7991	-0-	7991	7991	162	1	5341	2	N	2260	2244	0			16
							2	4	2486	9							
10	14B2 EXT		77338	-0-	77338	85329	33	1	55389	2	N	19909	19741	0			184
							16	4	21900	9							

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9994 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3416	-0-	3416	3416	73	1	3023	2	N	291	290	0			1
							320	9									
07	SHUT IN		130606	-0-	130606	134022	3596	1	121242	2	N	5217	5206	0			12
							29	4	5739	9							
*08	SHUT IN		173673	-0-	173673	307695	4674	1	153152	2	N	14369	14341	0			40
							41	4	15806	9							
09	SHUT IN		50916	-0-	50916	358611	1341	1	44253	2	N	4823	4844	0			19
							17	4	5305	9							
10	SHUT IN		105402	-0-	105402	464013	32	1	94557	2	N	9804	9781	0			41
							29	4	10784	9							

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 9972 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		3416	-0-	3416	3416	73	1	3022	2	N	291	290	0			1
							1	4	320	9							
07	SHUT IN		103414	-0-	103414	106830	2726	1	91854	2	N	8009	7992	0			18
							24	4	8810	9							
*08	SHUT IN		189528	-0-	189528	296358	5116	1	167833	2	N	15033	15009	0			42
							43	4	16536	9							
09	SHUT IN		141760	-0-	141760	438118	3819	1	126284	2	N	10549	10550	0			41
							53	4	11604	9							
10	SHUT IN		135651	-0-	135651	573769	43	1	124428	2	N	10130	10128	0			42
							37	4	11143	9							

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 9882 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
05	SHUT IN		16230	-0-	16230	16230	403	1	13878	2	N	1768	1751	0			17
							4	4	1945	9							
06	SHUT IN		95568	-0-	95568	111798	2093	1	84762	2	N	7890	7847	0			60
							34	4	8679	9							
07	SHUT IN		138052	-0-	138052	249850	3592	1	120693	2	N	12486	12460	0			86
							32	4	13735	9							
*08	SHUT IN		126730	-0-	126730	376580	3461	1	113131	2	N	9189	9216	0			59
							30	4	10108	9							
09	SHUT IN		117591	-0-	117591	494171	3183	1	104141	2	N	9293	9285	0			67
							45	4	10222	9							
10	SHUT IN		21769	-0-	21769	515940	13	1	21663	2	N	79	145	0			1
							6	4	87	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 10171 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	34226	-0-	34226	34226		14	1	31562	2	N	2400	2390	0			10
							10	4	2640	9							

HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10088 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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	166389	-0-	166389	166389		3718	1	150835	2	N	10703	10621	0			82
							63	4	11773	9							
07	SHUT IN	214947	-0-	214947	381336		5745	1	193267	2	N	14442	14425	0			99
							49	4	15886	9							
*08	SHUT IN	195087	-0-	195087	576423		5376	1	175775	2	N	12627	12646	0			80
							46	4	13890	9							
09	SHUT IN	175185	-0-	175185	751608		4816	1	157511	2	N	11628	11624	0			84
							67	4	12791	9							
10	SHUT IN	129122	-0-	129122	880730		73	1	120908	2	N	7367	7383	0			68
							37	4	8104	9							

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 10106 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	3416	-0-	3416	3416		79	1	3016	2	N	291	290	0			1
							1	4	320	9							
07	SHUT IN	212102	-0-	212102	215518		5741	1	193761	2	N	11409	11385	0			25
							50	4	12550	9							
*08	SHUT IN	283533	-0-	283533	499051		7782	1	255123	2	N	18694	18666	0			53
							65	4	20563	9							
09	SHUT IN	161665	-0-	161665	660716		4373	1	144569	2	N	11510	11519	0			44
							62	4	12661	9							
10	SHUT IN	202508	-0-	202508	863224		68	1	187843	2	N	13222	13211	0			55
							53	4	14544	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	543789 X	179518	-0-	-364271	-0-		1812	1	148544	2	N	26505	26262	0	207	8	64
							6	4	29156	9							
*12	156674 X	144966	-0-	-11708	-0-		1331	1	113544	2	N	27353	27150	0	212	8	55
							3	4	30088	9							
*01	156674 X	134208	-0-	-22466	-0-		1286	1	114246	2	N	16971	16804	0	177	8	45
							8	4	18668	9							
*02	141512 X	73812	-0-	-67700	-0-		698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166	8	25
							7	4	10239	9							
*03	156674 X	110938	-0-	-45736	-0-		1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8	45
							29	4	14989	9							
*04	151620 X	129098	-0-	-22522	-0-		1366	1	110302	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	115321	-0-	-18103	-0-		1180	1	98979	2	N	13765	13734	0	33	8	44
							20	4	15142	9							
*08	133393 X	112845	-0-	-20548	-0-		1301	1	98805	2	N	11571	11556	0	10	8	49
							11	4	12728	9							
*09	129090 X	95832	-0-	-33258	-0-		1056	1	84053	2	N	9744	9703	0	49	8	41
							5	4	10718	9							
10	128309 X	92088	-0-	-36221	-0-		82581	2	5	4	N	8638	8334	0	313	8	32
							9502	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		174270	-0-	174270	704187	4401	1	152271	2	N	15961	15972	0			84
							41	4	17557	9							
06	SHUT IN		151579	-0-	151579	855766	3311	1	134673	2	N	12307	12317	0			74
							57	4	13538	9							
07	SHUT IN		141648	-0-	141648	997414	3717	1	125519	2	N	11251	11241	0			84
							36	4	12376	9							
*08	1120163	X	122749	-0-	-997414	-0-	3316	1	108820	2	N	9625	9653	0			56
							25	4	10588	9							
09	122980	X	122980	-0-	-0-	-0-	3269	1	108111	2	N	10504	10483	0			77
							46	4	11554	9							
10	119567	X	119567	-0-	-0-	-0-	36	1	110263	2	N	8401	8380	0			98
							27	4	9241	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		77028	-0-	77028	269001	1807	1	62582	2	N	11476	11484	0			61
							15	4	12624	9							
06	SHUT IN		76568	-0-	76568	345569	1605	1	65269	2	N	8790	8798	0			53
							25	4	9669	9							
07	SHUT IN		68820	-0-	68820	414389	1745	1	59031	2	N	7300	7298	0			55
							14	4	8030	9							
*08	473480	X	59091	-0-	-414389	-0-	1566	1	51351	2	N	5597	5619	0			33
							17	4	6157	9							
09	81960	X	66789	-0-	-15171	-0-	1756	1	58022	2	N	6350	6337	0			46
							26	4	6985	9							
10	79453	X	67900	-0-	-11553	-0-	25	1	61821	2	N	5484	5466	0			64
							22	4	6032	9							

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 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
05	0	Z	61744	-0-	61744	239116	1587	1	54879	2	N	4783	4788	0			25
							17	4	5261	9							
06	0	Z	63209	-0-	63209	302325	1406	1	57095	2	N	4258	4257	0			26
							24	4	4684	9							
07	0	Z	61006	-0-	61006	363331	1632	1	55063	2	N	3905	3902	0			29
							15	4	4296	9							
*08	0	Z	57843	-0-	57843	421174	1594	1	52300	2	N	3576	3584	0			21
							15	4	3934	9							
09	0	Z	51545	-0-	51545	472719	1401	1	46252	2	N	3520	3515	0			26
							20	4	3872	9							
10	0	Z	49057	-0-	49057	521776	18	1	45988	2	N	2759	2753	0			32
							16	4	3035	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		177310	-0-	177310	766988	4252	1	147194	2	N	23477	23468	0			124
							39	4	25825	9							
06	SHUT IN		156212	-0-	156212	923200	3351	1	136468	2	N	14850	14884	0			90
							58	4	16335	9							
07	SHUT IN		150479	-0-	150479	1073679	3937	1	132766	2	N	12494	12490	0			94
							33	4	13743	9							
*08	1216753	X	143074	-0-	-1073679	-0-	3867	1	126809	2	N	11240	11268	0			66
							34	4	12364	9							
09	116640	X	116640	-0-	-0-	-0-	3119	1	103028	2	N	9498	9495	0			69
							45	4	10448	9							
10	121888	X	121888	-0-	-0-	-0-	40	1	112225	2	N	8715	8683	0			101
							36	4	9587	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

*11	389417	X	119360	-0-	-270057	-0-	1215	1	99585	2	N	16869	16679	0	182	8	41
							4	4	18556	9							
*12	113553	X	102315	-0-	-11238	-0-	1012	1	86459	2	N	13494	13382	0	126	8	27
							1	4	14843	9							
*01	113553	X	78342	-0-	-35211	-0-	729	1	64591	2	N	11835	11694	0	137	8	31
							3	4	13019	9							
*02	102564	X	69908	-0-	-32656	-0-	646	1	58259	2	N	10003	9828	0	179	8	27
							11003	9									
*03	113553	X	76199	-0-	-37354	-0-	743	1	64932	2	N	9551	9495	0	52	8	31
							18	4	10506	9							
*04	109890	X	71952	-0-	-37938	-0-	766	1	61780	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	60993	-0-	-16414	-0-	606	1	50784	2	N	8720	8696	0	21	8	28
							11	4	9592	9							
*08	76198	X	54582	-0-	-21616	-0-	607	1	46167	2	N	7094	7085	0	7	8	30
							5	4	7803	9							
*09	71940	X	32816	-0-	-39124	-0-	351	1	27963	2	N	4093	4071	0	35	8	17
							4502	9									
10	67332	X	5972	-0-	-61360	-0-	5161	2	811	9	N	737	482	0	270	8	2

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

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

HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

05	SHUT IN		61546	-0-	61546	240590	1597	1	55247	2	N	4262	4266	0			22
							14	4	4688	9							
06	SHUT IN		66360	-0-	66360	306950	1497	1	60884	2	N	3595	3595	0			22
							24	4	3955	9							
07	SHUT IN		66026	-0-	66026	372976	1803	1	60720	2	N	3170	3168	0			24
							16	4	3487	9							
*08	429893	X	56917	-0-	-372976	-0-	1598	1	52445	2	N	2604	2613	0			15
							10	4	2864	9							
09	101580	X	58454	-0-	-43126	-0-	1621	1	53555	2	N	2958	2951	0			22
							24	4	3254	9							
10	68882	X	60421	-0-	-8461	-0-	21	1	57534	2	N	2586	2578	0			30
							21	4	2845	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

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

*11	468212	X	134204	-0-	-334008	-0-	1333	1	109291	2	N	21432	21226	0	193	8	52
							5	4	23575	9							
*12	121480	X	121480	-0-	-0-	-0-	1143	1	97809	2	N	20478	20322	0	167	8	41
							2	4	22526	9							
*01	124313	X	124313	-0-	-0-	-0-	1179	1	104543	2	N	16896	16732	0	160	8	45
							5	4	18586	9							
*02	98280	X	66390	-0-	-31890	-0-	615	1	55382	2	N	9446	9310	0	155	8	26
							2	4	10391	9							
*03	113322	X	113322	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16631	16529	0	73	8	55
							29	4	18294	9							
*04	127298	X	127298	-0-	-0-	-0-	1330	1	107389	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	117367	X	117367	-0-	-0-	-0-	1178	1	98670	2	N	15910	15872	0	35	8	51
							18	4	17501	9							
*08	108810	X	99457	-0-	-9353	-0-	1120	1	85092	2	N	12034	12021	0	13	8	51
							8	4	13237	9							
*09	105300	X	90366	-0-	-14934	-0-	984	1	78342	2	N	10034	9982	0	61	8	42
							3	4	11037	9							
10	108810	X	13747	-0-	-95063	-0-	9099	2	4648	9	N	4225	4082	0	169	8	16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 PERF. N/A

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

HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		114314	-0-	114314	114314	46	1	103906	2	N	9391	9327	0			64
							32	4	10330	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		6687	-0-	6687	6687	191	1	6289	2	N	186	184	0			2
							2	4	205	9							
10	SHUT IN		105688	-0-	105688	112375	31	1	77371	2	N	25695	25523	0			174
							21	4	28265	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		14810	-0-	14810	14810	404	1	13192	2	N	1096	1086	0			10
							8	4	1206	9							
10	SHUT IN		273499	-0-	273499	288309	107	1	248134	2	N	22892	22747	0			155
							77	4	25181	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		116882	-0-	116882	116882	46	1	102452	2	N	13047	12959	0			88
							32	4	14352	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		19800	-0-	19800	19800	531	1	17394	2	N	1699	1683	0			16
							6	4	1869	9							
10	SHUT IN		213340	-0-	213340	233140	85	1	196436	2	N	15234	15147	0			103
							62	4	16757	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		137382	-0-	137382	137382	55	1	124589	2	N	11543	11465	0			78
							41	4	12697	9							

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	49924	-0-	49924	49924	17	1	46535	2	N	3054	3033	0			21
						13	4	3359	9							

HAY JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	34111	-0-	34111	34111	929	1	30472	2	N	2454	2436	0			18
						11	4	2699	9							
10	SHUT IN	142328	-0-	142328	176439	83	1	132257	2	N	9044	8978	0			84
						40	4	9948	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	6286	-0-	6286	6286	158	1	5349	2	N	706	699	0			7
						2	4	777	9							
10	SHUT IN	157311	-0-	157311	163597	56	1	139752	2	N	15872	15772	0			107
						44	4	17459	9							

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	3009	-0-	3009	3009	49	1	1718	2	N	1129	1121	0			8
						1242	9									
*08	SHUT IN	173560	-0-	173560	176569	4705	1	153923	2	N	13535	13457	0			86
						43	4	14889	9							
09	SHUT IN	168864	-0-	168864	345433	4663	1	152374	2	N	10693	10702	0			77
						65	4	11762	9							
10	SHUT IN	174998	-0-	174998	520431	102	1	167216	2	N	6937	6950	0			64
						49	4	7631	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		3010	-0-	3010	3010	52	1	1716	2	N	1129	1121	0			8
							1242	9									
*08	SHUT IN		28792	-0-	28792	31802	506	1	16457	2	N	10751	10691	0			68
							3	4	11826	9							
09	SHUT IN		50049	-0-	50049	81851	1219	1	39787	2	N	8205	8214	0			59
							17	4	9026	9							
10	SHUT IN		112003	-0-	112003	193854	63	1	100976	2	N	9936	9903	0			92
							34	4	10930	9							

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		3009	-0-	3009	3009	51	1	1716	2	N	1129	1121	0			8
							1242	9									
*08	SHUT IN		126402	-0-	126402	129411	3307	1	108070	2	N	13635	13556	0			87
							26	4	14999	9							
09	SHUT IN		85935	-0-	85935	215346	2292	1	74957	2	N	7866	7896	0			57
							33	4	8653	9							
10	SHUT IN		115220	-0-	115220	330566	66	1	104608	2	N	9558	9527	0			88
							32	4	10514	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	636939	X	134307	-0-	-502632	-0-	1618	1	130620	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	104192	-0-	-133423	-0-	1348	1	102438	2	N	359	360	0			5
							11	4	395	9							
*09	138900	X	117427	-0-	-21473	-0-	1455	1	115640	2	N	297	298	0			4
							5	4	327	9							
10	148611	X	148611	-0-	-0-	-0-	148431	2	8	4	N	156	158	0			2
							172	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 #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

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

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		139308	-0-	139308	139394	3698	1	122172	2	N	12170	12060	0			110
							51	4	13387	9							
10	SHUT IN		299810	-0-	299810	439204	100	1	275592	2	N	21847	21784	0			173
							86	4	24032	9							

HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		87	-0-	87	87	7	1	80	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		104955	-0-	104955	105042	2920	1	96432	2	N	5056	5010	0			46
							41	4	5562	9							
10	SHUT IN		168092	-0-	168092	273134	54	1	153890	2	N	12819	12763	0			102
							47	4	14101	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	86	-0-	86	86	5	1	81	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	157639	-0-	157639	157725	4479	1	148005	2	N	4629	4587	0	42
						63	4	5092	9					
10	SHUT IN	230545	-0-	230545	388270	75	1	216789	2	N	12377	12321	0	98
						66	4	13615	9					

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	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	213492	-0-	213492	213578	5920	1	195448	2	N	10946	10847	0	99
						83	4	12041	9					
10	SHUT IN	242220	-0-	242220	455798	82	1	228275	2	N	12541	12541	0	99
						68	4	13795	9					

HAY JANE EAST WELL #: 0021WA RRCID -> 299865 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	80869	-0-	80869	80955	1959	1	64744	2	N	12853	12737	0	116
						28	4	14138	9					
10	SHUT IN	70832	-0-	70832	151787	21	1	59586	2	N	10185	10220	0	81
						21	4	11204	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 05/10/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	86	-0-	86	86	2	1	84	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	32317	-0-	32317	32403	798	1	26249	2	N	4782	4739	0			43
						10	4	5260	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32403					N	NO RPT					43

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10304 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73					213
06	2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1			106
07	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59					165
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2640	3	43	9	N	39					204
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

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66					133
06	4650 X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45					178
07	4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9					187
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5438	3	64	9	N	58	174	1			71
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1			79
06	11790	X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29					108
07	12183	X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59					167
08	12183	X	4692	-0-	-7491	-0-	4629	3	63	9	N	57	183	1			41
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

05	6262	X	2284	-0-	-3978	-0-	2284	3			Y	-0-					95
06	6390	X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1					96
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1			82
08	6603	X	3982	-0-	-2621	-0-	3972	3	10	9	Y	9	50	1			41
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

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86					178
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1			199
07	837	X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1			278
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5064	3	435	9	N	395	367	1			306
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49					93
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38					131
07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88					219
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	184	1			85
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

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

05	10664	X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1			183
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86					269
07	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81					350
08	9796	X	6485	-0-	-3311	-0-	6259	3	226	9	Y	205	332	1			223
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

05	14105	X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1			452
06	13350	X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1			523
07	13361	X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1			279
08	13361	X	12420	-0-	-941	-0-	11767	3	653	9	N	594	550	1			323
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1			113
06	11250	X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1			230
07	11625	X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1			75
08	11997	X	30	-0-	-11967	-0-	30	3			N	-0-					75
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0			142
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8					150
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0			147
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					147
09	7740	X	392	-0-	-7348	-0-	392	3			Y	-0-					147
10	1488	X	793	-0-	-695	-0-	793	3			Y	-0-					147

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0			169
06	9540	X	8151	-0-	-1389	-0-	7800	3	351	9	Y	319	413	0			75
07	9858	X	7532	-0-	-2326	-0-	7110	3	422	9	Y	384	311	0			148
08	9858	X	6407	-0-	-3451	-0-	6077	3	330	9	Y	300	375	0			73
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

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0			630
06	8100	X	6632	-0-	-1468	-0-	6172	3	460	9	N	418	660	0			388
07	8370	X	4844	-0-	-3526	-0-	4473	3	371	9	N	337	346	0			379
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	336	0			204
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

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0			100
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5937	3	193	9	N	175	88	0			187
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6700	3	138	9	N	125	168	0			144
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6649	3	293	9	N	266	289	0			121
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	343	1	6077	3	Y	334	277	0			153
							367	9									
06	7200	X	5296	-0-	-1904	-0-	326	1	4653	3	Y	288	357	0			84
							317	9									
07	7440	X	330	-0-	-7110	-0-	330	1			Y	-0-					84
08	7440	X	5441	-0-	-1999	-0-	323	1	4883	3	Y	214	183	0			115
							235	9									
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

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1			265
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	343	368	1			240
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	287	366	1			161
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	419	369	1			211
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	308	371	1			148
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	334	186	1			296

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1			285
06	10380	X	9372	-0-	-1008	-0-	8799	3	573	9	N	521	543	1			263
07	10726	X	8860	-0-	-1866	-0-	8391	3	469	9	N	426	368	1			321
08	10726	X	9400	-0-	-1326	-0-	8858	3	542	9	N	493	551	1			263
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

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1			256
06	7200	X	1458	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1			215
07	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1			189
08	7440	X	6478	-0-	-962	-0-	6061	3	417	9	N	379	369	1			199
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1			181
06	13140	X	2851	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37					218
07	13764	X	386	-0-	-13378	-0-	356	3	30	9	N	27					245
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-	184	1			61
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					61
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					61

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0			375
06	19110	X	11380	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185	1	200
07	19747	X	9566	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0			148
08	19747	X	9851	-0-	-9896	-0-	9601	3	250	9	N	227	244	0			131
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

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
05	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0			77
06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85					162
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58					220
							64	9									
08	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10307	3	84	9	N	76	191	0			105
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

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
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	0			107
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4465	3	97	9	Y	88	129	0			66
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	106	121	0			51
08	6355	X	4679	-0-	-1676	-0-	4521	3	158	9	Y	144	98	0			97
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	0	149
06	11460	X	11419	-0-	-41	-0-	10838	3	581	9	N	528	552	0	125
07	11842	X	8918	-0-	-2924	-0-	8318	3	600	9	N	545	531	0	139
08	11842	X	9027	-0-	-2815	-0-	8466	3	561	9	N	510	528	0	121
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

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	EOM BALANCE
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

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	EOM BALANCE
05	19034	X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480	9	Y	436	436	0	9
06	18480	X	14212	-0-	-4268	-0-	13792	3	420	9	Y	382	378	0	13
07	19313	X	17006	-0-	-2307	-0-	16570	3	436	9	Y	396	400	0	9
08	19313	X	17190	-0-	-2123	-0-	16730	3	460	9	Y	418	419	0	8
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

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	EOM BALANCE
05	7936	X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1	282
06	8220	X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10	4	N	853	926	1	209
							938	9							
07	8494	X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847	9	N	770	557	1	422
08	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	6156	3	1077	9	N	979	1108	1	293
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

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	EOM BALANCE
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0	108
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206	9	N	187	169	0	126
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193	9	N	175	177	0	124
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8790	3	279	9	N	254	254	0	124
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

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549	9	N	499	556	1	184
06	9000	X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506	9	N	460	370	1	274
07	9300	X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584	9	N	531	548	1	257
08	9300	X	5191	-0-	-4109	-0-	4644	3	547	9	N	497	553	1	201
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294	9	Y	267	298	1			35
06	11820	X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294	9	Y	267	286	1			16
07	12214	X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119	9	Y	108					124
08	12214	X	9760	-0-	-2454	-0-	9500	3	260	9	Y	236	245	1			115
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

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

05	18290	X	13278	-0-	-5012	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1			179
06	13920	X	9951	-0-	-3969	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1			204
07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					204
08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					204
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					204
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					204

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0			301
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0			151
07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0			130
08	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12475	3	498	9	N	453	184	0			399
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

05	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0			282
							3143	9									
06	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0			102
							1225	9									
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0			102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			102
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0			7
06	8910	X	7424	-0-	-1486	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0			11
07	9362	X	7465	-0-	-1897	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0			31
08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	31	59	0			3
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

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

05	12772	X	7354	-0-	-5418	-0-	7337	3	17	9	Y	15					265
06	11940	X	2104	-0-	-9836	-0-	2097	3	7	9	Y	6					271
07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1			220
08	11904	X	5563	-0-	-6341	-0-	5545	3	18	9	Y	16	134	1			102
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	15965	X	15314	-0-	-651	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0		157
06	15540	X	13282	-0-	-2258	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0		70
07	16120	X	14886	-0-	-1234	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0		145
08	16120	X	13660	-0-	-2460	-0-	13362	3	298	9	Y	271	350	0		66
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

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
05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0		30
06	12390	X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0		49
07	13175	X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0		138
08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	14036	3	1170	9	Y	1064	1097	0		105
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

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
05	11377	X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0		76
06	11010	X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0		21
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	8				8
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

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
05	41388	X	9141	-0-	-32247	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0		59
06	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0		35
07	14012	X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0		111
08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	8	73	0		46
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

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
05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0		215
06	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0		328
07	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0		638
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	310	0		534
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								

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0		50
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0		215
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0		50
08	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19557	3	996	9	N	905	902	0		53
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1			90
06	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1			56
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					56
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18342	3	105	9	N	95					151

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	957	0			135
							1055	9									
06	21300	X	17986	-0-	-3314	-0-	17008	3	978	9	Y	889	872	0			152
07	22010	X	11368	-0-	-10642	-0-	10323	3	1045	9	Y	950	887	0			215
08	22010	X	15612	-0-	-6398	-0-	14724	3	888	9	Y	807	787	0			235
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	556	0			198
							728	9									
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	490	3	23	4	N	130	253	0			75
							143	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	0			63
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
06	T. A.		689	-0-	689	689	415	3	274	9	Y	249	191	0			59
07	14B2 EXT		5294	-0-	5294	5983	4503	3	791	9	Y	719	501	0			277
08	14B2 EXT		5787	-0-	5787	11770	5327	3	460	9	Y	418	593	0			102
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

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
05	11222	X	10586	-0-	-636	-0-	9936	3	12	4	Y	580	739	1			142
							638	9									
06	10800	X	8829	-0-	-1971	-0-	8351	3	15	4	Y	421	370	1			193
							463	9									
07	11160	X	10904	-0-	-256	-0-	10477	3	12	4	Y	377	331	1			239
							415	9									
08	10881	X	7398	-0-	-3483	-0-	7080	3	12	4	Y	278	184	1			333
							306	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	9081	-0-	-95	-0-	8903	3	178	9	Y	162	169	0		34
06	10020	X	2758	-0-	-7262	-0-	2503	3	255	9	Y	232	243	0		23
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2	24	0		1
08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7				8
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0		62
06	6720	X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0		39
07	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0		97
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	7	63	0		41
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

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25234	X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0		1
06	24420	X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0		-0-
07	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-				-0-
08	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	90	89	0		1
09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	215	216	0		-0-
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-				-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	13393	-0-	-123	-0-	12790	3	603	9	N	548	556	0		169
06	13500	X	8571	-0-	-4929	-0-	8262	3	309	9	N	281	276	0		174
07	13950	X	13368	-0-	-582	-0-	12932	3	436	9	N	396	506	0		64
08	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	12092	3	449	9	N	408	404	0		68
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32860	X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0		240
06	31800	X	24141	-0-	-7659	-0-	22999	3	1142	9	N	1038	1125	0		153
07	32860	X	29819	-0-	-3041	-0-	28357	3	1462	9	N	1329	1323	0		159
08	32860	X	13579	-0-	-19281	-0-	12931	3	648	9	N	589	624	0		124
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

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1		169
06	21000	X	15690	-0-	-5310	-0-	15354	3	336	9	Y	305	364	1		110
07	21421	X	1	-0-	-21420	-0-	1	3			Y	-0-				110
08	21421	X	872	-0-	-20549	-0-	872	3			Y	-0-				110
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0	9
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9883	3	435	9	Y	395	399	0	5
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9904	3	296	9	Y	269	272	0	2
08	19592	X	1929	-0-	-17663	-0-	1756	3	173	9	Y	157	159	0	-0-
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

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

05	20925	X	17660	-0-	-3265	-0-	16343	3	38	4	N	1163	1079	0	575
							1279	9							
06	20400	X	11344	-0-	-9056	-0-	11045	3	55	4	N	222	634	0	163
							244	9							
07	21080	X	5945	-0-	-15135	-0-	5818	3	2	4	N	114	250	0	27
							125	9							
08	21080	X	6000	-0-	-15080	-0-	5728	3	46	4	N	205	96	0	136
							226	9							
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							

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

05	12276	X	8955	-0-	-3321	-0-	8352	3	13	4	Y	536	488	0	90
							590	9							
06	11880	X	6022	-0-	-5858	-0-	5489	3	20	4	Y	466	430	0	126
							513	9							
07	12276	X	2744	-0-	-9532	-0-	2217	3	1	4	Y	478	491	0	113
							526	9							
08	10912	X	2746	-0-	-8166	-0-	2226	3	16	4	Y	458	267	0	304
							504	9							
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							

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

05	9672	X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0	268
06	9360	X	4395	-0-	-4965	-0-	3793	3	602	9	Y	547	669	0	146
07	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	5244	3	915	9	Y	832	666	0	312
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	6357	3	1100	9	Y	1000	1056	0	256
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	21452	X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0		108
06	20820	X	15323	-0-	-5497	-0-	14287	3	1036	9	Y	942	959	0		91
07	21452	X	292	-0-	-21160	-0-	282	3	10	9	Y	9	99	0		1
08	21452	X	3163	-0-	-18289	-0-	2578	3	585	9	Y	532	426	0		107
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

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
05	T. A.		26337	-0-	26337	133055	25634	3	703	9	Y	639	639	0		1
06	T. A.		20949	-0-	20949	154004	20297	3	652	9	Y	593	593	0		1
07	166693	X	12689	-0-	-154004	-0-	12525	3	164	9	Y	149	150	0		-0-
08	36828	X	465	-0-	-36363	-0-	286	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
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

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
05	29450	X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0		-0-
06	27420	X	24984	-0-	-2436	-0-	24629	3	355	9	N	323	322	0		1
07	27807	X	15510	-0-	-12297	-0-	15366	3	144	9	N	131	132	0		-0-
08	24800	X	7530	-0-	-17270	-0-	7444	3	86	9	N	78	78	0		-0-
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-

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
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17491	3	101	9	Y	92	92	0		1
06	17340	X	7764	-0-	-9576	-0-	7728	3	36	9	Y	33	34	0		-0-
07	17918	X	8801	-0-	-9117	-0-	8546	3	255	9	Y	232	222	0		10
08	17918	X	14972	-0-	-2946	-0-	14741	3	231	9	Y	210	219	0		1
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-

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
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	5973	3	1125	9	Y	1023	1177	1		132
06	8640	X	4478	-0-	-4162	-0-	3499	3	979	9	Y	890	969	1		53
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-				53
08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	135	123	1		65
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	243	182	1		126
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	352	310	1		168

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
05	16740	X	15847	-0-	-893	-0-	14909	3	938	9	Y	853	854	0		56
06	16200	X	8028	-0-	-8172	-0-	7249	3	779	9	Y	708	658	0		106
07	16647	X	2040	-0-	-14607	-0-	1994	3	46	9	Y	42	116	0		32
08	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	104	16	0		120
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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28381	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	21097	3	79	9	Y	72	72	0		-0-
07	60512	X	11952	-0-	-48560	-0-	11851	3	101	9	Y	92	92	0		-0-
08	60512	X	6855	-0-	-53657	-0-	6769	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
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

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-				160
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	2	15	0		147
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-				147
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	147	0		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1982	3	140	9	Y	127	126	0		44
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1801	3	100	9	Y	91	90	0		45
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	949	3	151	9	Y	137	134	0		48
08	2108	X	1407	-0-	-701	-0-	1276	3	131	9	Y	119	56	0		111
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

05	20615	X	12763	-0-	-7852	-0-	11310	3	1453	9	Y	1321	1406	0		-0-
06	20010	X	4378	-0-	-15632	-0-	4378	3			Y	-0-				-0-
07	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	33088	3	30	4	Y	-0-				-0-
08	20677	X	14329	-0-	-6348	-0-	14291	3	38	4	Y	-0-				-0-
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-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

05	10168	X	8774	-0-	-1394	-0-	8271	3	503	9	Y	457	432	0		158
06	8910	X	4927	-0-	-3983	-0-	4696	3	231	9	Y	210	264	0		104
07	9455	X	3034	-0-	-6421	-0-	2607	3	427	9	Y	388	355	0		137
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9721	3	372	9	Y	338	160	0		315
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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

05	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	59235	3	3713	9	Y	3375	3255	0		318
06	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	45022	3	2679	9	Y	2435	2614	0		139
07	44063	X	44063	-0-	-0-	-0-	40850	3	3213	9	Y	2921	2935	0		125
08	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	24611	3	1767	9	Y	1606	1500	0		231
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

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

05	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	24751	3	1601	9	Y	1455	1443	0		60
06	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	20653	3	1263	9	Y	1148	1164	0		44
07	22103	X	13290	-0-	-8813	-0-	12398	3	892	9	Y	811	837	0		18
08	26350	X	687	-0-	-25663	-0-	679	3	8	9	Y	7	21	0		4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	EOM BALANCE
05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	22741	3	1625	9	Y	1477	1460	0	61
06	20760	X	20361	-0-	-399	-0-	19092	3	1269	9	Y	1154	1171	0	44
07	21452	X	11518	-0-	-9934	-0-	10608	3	910	9	Y	827	853	0	18
08	24366	X	5807	-0-	-18559	-0-	5654	3	153	9	Y	139	85	0	72
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

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	EOM BALANCE
05	12028	X	7068	-0-	-4960	-0-	6794	3	274	9	Y	249	263	0	74
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12168	3	366	9	Y	333	316	0	91
07	12028	X	8549	-0-	-3479	-0-	7781	3	382	4	Y	351	350	0	92
							386	9							
08	11687	X	8354	-0-	-3333	-0-	8120	3	234	9	Y	213	211	0	94
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

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	EOM BALANCE
05	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	17941	3	73	4	N	1220	1226	0	35
							1342	9							
06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	14542	3	171	4	N	642	615	0	62
							706	9							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	17797	3	338	4	N	901	935	0	28
							991	9							
08	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	16441	3	669	4	N	1181	1177	0	32
							1299	9							
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							

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	EOM BALANCE
05	27063	X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1	259
06	26190	X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1	401
07	27063	X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1	661
08	26815	X	3712	-0-	-23103	-0-	3425	3	287	9	N	261	601	1	321
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

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	EOM BALANCE
05	32581	X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1	405
							1263	9							
06	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1	413
							1024	9							
07	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1	259
							1042	9							
08	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	29454	3	1	4	N	1057	920	1	396
							1163	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0			2
06	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0			5
07	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0			4
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11032	3	906	9	N	824	826	0			2
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

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

05	39339	X	37453	-0-	-1886	-0-	35747	3	8	4	N	1544	1480	1			441
							1698	9									
06	36900	X	23120	-0-	-13780	-0-	21894	3	35	4	N	1083	921	1			603
							1191	9									
07	38130	X	23992	-0-	-14138	-0-	22529	3	678	4	N	714	916	1			401
							785	9									
08	38130	X	21972	-0-	-16158	-0-	20761	3	1211	9	N	1101	904	1			598
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

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

05	27249	X	25903	-0-	-1346	-0-	24865	3	1038	9	N	944	901	0			205
06	25890	X	19802	-0-	-6088	-0-	19098	3	704	9	N	640	627	0			218
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	72	173	0			117
08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	32402	3	977	9	N	888	773	0			232
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

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8955	3	518	9	N	471	499	0			310
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7496	3	472	9	N	429	401	0			338
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8199	3	483	9	N	439	500	0			277
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7854	3	508	9	N	462	470	0			269
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-	16656	3	16	4	Y	963	899	0			161
							1059	9									
06	24990	X	7485	-0-	-17505	-0-	6906	3	21	4	Y	507	531	0			137
							558	9									
07	25823	X	75	-0-	-25748	-0-	1	4	74	9	Y	67	188	0			16
08	25823	X	14336	-0-	-11487	-0-	14096	3	20	4	Y	200	83	0			133
							220	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-	13632	3	18	4	Y	348	319	0			58
							383	9									
06	17310	X	7849	-0-	-9461	-0-	7628	3	26	4	Y	177	187	0			48
							195	9									
07	17887	X	1406	-0-	-16481	-0-	1354	3	1	4	Y	46	83	0			11
							51	9									
08	17887	X	1496	-0-	-16391	-0-	1447	3	13	4	Y	33	22	0			22
							36	9									
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									

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
05	8649	X	4168	-0-	-4481	-0-	3776	3	20	4	Y	338	318	0			57
							372	9									
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2101	3	29	4	Y	280	261	0			76
							308	9									
07	2077	X	206	-0-	-1871	-0-	1	4	205	9	Y	186	218	0			44
08	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	12	4	91	9	Y	83	72	0			55
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-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
05	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	34460	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65
06	29703	X	29703	-0-	-0-	-0-	28104	3	1599	9	Y	1454	1429	0			90
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	17866	3	1108	9	Y	1007	1044	0			53
08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	17999	3	858	9	Y	780	799	0			34
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

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
05	26815	X	25476	-0-	-1339	-0-	23636	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170
06	26100	X	22635	-0-	-3465	-0-	21107	3	1528	9	Y	1389	1408	0			151
07	26970	X	17312	-0-	-9658	-0-	16252	3	1060	9	Y	964	863	0			252
08	26970	X	18000	-0-	-8970	-0-	17114	3	886	9	Y	805	686	0			371
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

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
05	26815	X	19525	-0-	-7290	-0-	18860	3	35	4	Y	573	572	0			81
							630	9									
06	25200	X	14463	-0-	-10737	-0-	14005	3	458	9	Y	416	426	0			71
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	16	83	0			4
08	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	28336	3	529	9	Y	481	345	0			140
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	24180	X	17206	-0-	-6974	-0-	16407	3	26	4	Y	703	699	0			99
							773	9									
06	23100	X	15379	-0-	-7721	-0-	14706	3	673	9	Y	612	607	0			104
07	23870	X	6644	-0-	-17226	-0-	6229	3	415	9	Y	377	396	0			85
08	21328	X	16026	-0-	-5302	-0-	15345	3	681	9	Y	619	524	0			180
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									

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
05	22940	X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0			67
							526	9									
06	23220	X	9792	-0-	-13428	-0-	9459	3	333	9	Y	303	318	0			52
07	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	16	64	0			4
08	23994	X	11854	-0-	-12140	-0-	11725	3	129	9	Y	117	87	0			34
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									

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	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
05	80811	X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0			218
06	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0			109
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1592	3	31	9	Y	28					137
08	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	33663	3	2669	9	Y	2426	2213	0			350
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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206	3	18	4	Y	1076	1080	0			4
							1184	9									
06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-	10908	3	29	4	Y	333	335	0			2
							366	9									
07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-	31792	3	15	4	Y	568	568	0			2
							625	9									
08	50220	X	30345	-0-	-19875	-0-	29801	3	5	4	Y	490	490	0			2
							539	9									
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									

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
05	106590	X	106590	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0			19
							5204	9									
06	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	28338	3	22	4	Y	1568	1578	0			9
							1725	9									
07	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	104846	3	9	4	Y	7048	7035	0			22
							7753	9									
08	121507	X	121507	-0-	-0-	-0-	112492	3	6	4	Y	8190	8182	0			30
							9009	9									
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									

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
05	68448	X	37224	-0-	-31224	-0-	36628	3	16	4	Y	527	529	0			2
							580	9									
06	58920	X	9753	-0-	-49167	-0-	9441	3	25	4	Y	261	262	0			1
							287	9									
07	60884	X	27808	-0-	-33076	-0-	27308	3	13	4	Y	443	443	0			1
							487	9									
08	60884	X	30748	-0-	-30136	-0-	30246	3	5	4	Y	452	451	0			2
							497	9									
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									

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
05	77231	X	77231	-0-	-0-	-0-	74404	3	30	4	Y	2543	2550	0			10
							2797	9									
06	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	22464	3	47	4	Y	752	758	0			4
							827	9									
07	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	26908	3	19	4	Y	859	860	0			3
							945	9									
08	31865	X	31865	-0-	-0-	-0-	30640	3	9	4	Y	1105	1104	0			4
							1216	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	94400	X	94400	-0-	-0-	-0-	91097	3	26	4	Y	2979	2990	0			12
							3277	9									
06	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	26636	3	42	4	Y	774	782	0			4
							851	9									
07	83182	X	83182	-0-	-0-	-0-	80701	3	22	4	Y	2235	2232	0			7
							2459	9									
08	68784	X	68784	-0-	-0-	-0-	66293	3	8	4	Y	2257	2256	0			8
							2483	9									
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									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

05	36735	X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1			661
06	31140	X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1			619
07	31682	X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1			664
08	31217	X	15122	-0-	-16095	-0-	14224	3	898	9	Y	816	1107	1			373
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

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

05	3100	N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1			237
							934	9									
06	3000	N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1			244
							1007	9									
07	48367	X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1			271
							728	9									
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	1550	1	13722	3	N	846	909	1			208
							931	9									
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									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

05	23281	X	18810	-0-	-4471	-0-	17484	3	1326	9	Y	1205	1201	0	2	8	3
06	21900	X	19855	-0-	-2045	-0-	18532	3	1323	9	Y	1203	1200	0	4	8	2
07	20832	X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1	8	1
08	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	18749	3	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	3
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

05	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	18143	3	2391	9	Y	2174	2167	0	5	8	5
06	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	19038	3	2626	9	Y	2387	2380	0	9	8	3
07	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	1	8	2
08	20522	X	20512	-0-	-10	-0-	18150	3	2362	9	Y	2147	2139	0	4	8	6
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0			31
							703	9									
06	22830	X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0			28
							562	9									
07	22630	X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0			10
08	22630	X	406	-0-	-22224	-0-	95	4	311	9	Y	283	210	0			83
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

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	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

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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0			95
06	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	25250	3	1064	9	Y	967	999	0			63
07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	28865	3	1119	9	Y	1017	962	0			118
08	32054	X	19118	-0-	-12936	-0-	18122	3	996	9	Y	905	933	0			90
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

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
05	9393	X	3315	-0-	-6078	-0-	2572	3	743	9	Y	675	673	0	2	8	2
06	9090	X	2729	-0-	-6361	-0-	2050	3	679	9	Y	617	613	0	5	8	1
07	10230	X	2665	-0-	-7565	-0-	2062	3	603	9	Y	548	547	0	1	8	1
08	10230	X	8157	-0-	-2073	-0-	6676	3	1481	9	Y	1346	1339	0	4	8	4
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

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
05	26505	X	23908	-0-	-2597	-0-	22260	3	1648	9	Y	1498	1490	0	6	8	4
06	25440	X	22327	-0-	-3113	-0-	20776	3	1551	9	Y	1410	1402	0	10	8	2
07	26195	X	22484	-0-	-3711	-0-	20856	3	1628	9	Y	1480	1469	0	11	8	2
08	26195	X	21739	-0-	-4456	-0-	20362	3	1377	9	Y	1252	1247	0	3	8	4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	17008	3	6	4	Y	1145	1144	0			7
							1260	9									
06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	14582	3	6	4	Y	943	943	0			7
							1037	9									
07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	16685	3	7	4	Y	1072	1072	0			7
							1179	9									
08	21762	X	14432	-0-	-7330	-0-	13523	3	6	4	Y	821	819	0			9
							903	9									
09	17670	X	17236	-0-	-434	-0-	16148	3	7	4	Y	983	983	0			9
							1081	9									
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	18870	3	8	4	Y	1010	1009	0			10
							1111	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	15933	3	1205	9	Y	1095	1079	0			185
06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	18557	3	1459	9	Y	1326	1075	0			436
07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	9698	3	1393	9	Y	1266	1450	0			252
08	23622	X	20330	-0-	-3292	-0-	19136	3	1194	9	Y	1085	1127	0			210
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

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

05	46066	X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0			196
06	44580	X	32898	-0-	-11682	-0-	31689	3	1209	9	Y	1099	1119	0			176
07	46066	X	40615	-0-	-5451	-0-	38917	3	1698	9	Y	1544	1537	0			183
08	45973	X	21136	-0-	-24837	-0-	20235	3	901	9	Y	819	693	0			309
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

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

05	37851	X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0			4
							733	9									
06	36630	X	26330	-0-	-10300	-0-	25693	3	10	4	Y	570	569	0			5
							627	9									
07	37851	X	33081	-0-	-4770	-0-	32121	3	13	4	Y	861	860	0			6
							947	9									
08	37169	X	29604	-0-	-7565	-0-	28861	3	13	4	Y	664	663	0			7
							730	9									
09	32880	X	26230	-0-	-6650	-0-	25395	3	12	4	Y	748	748	0			7
							823	9									
10	33077	X	30670	-0-	-2407	-0-	29819	3	13	4	Y	762	762	0			7
							838	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

05	35185	X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672	0			188
06	34050	X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311	0			167
07	34596	X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926	0			84
08	34596	X	27188	-0-	-7408	-0-	25364	3	1824	9	Y	1658	1532	0			210
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	96	0			-0-
06	45300	X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605	0			42
07	45384	X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183	0			18
08	45384	X	36329	-0-	-9055	-0-	34671	3	1658	9	Y	1507	1375	0			150
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727	0			207
06	9960	X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866	0			249
07	10292	X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887	0			228
							953	9									
08	9982	X	6033	-0-	-3949	-0-	5396	3	637	9	Y	579	552	0			255
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131730	X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463	0			161
06	69910	X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801	0			127
07	86246	X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380	0			95
08	83566	X	83566	-0-	-0-	-0-	79162	3	4404	9	Y	4004	4018	0			81
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	19755	3	867	9	Y	788	788	0			39
06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16450	3	89	9	Y	81	117	0			3
07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10515	3	35	4	Y	734	734	0			3
							807	9									
08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	23735	3	69	4	Y	392	394	0			1
							431	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

05	39525	X	36120	-0-	-3405	-0-	35447	3	21	4	Y	593	532	0			82
							652	9									
06	37110	X	30578	-0-	-6532	-0-	29944	3	20	4	Y	558	626	0			14
							614	9									
07	38347	X	15951	-0-	-22396	-0-	15553	3	29	4	Y	335	338	0			11
							369	9									
08	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	43783	3	50	4	Y	638	556	0			93
							702	9									
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									

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

05	43462	X	39392	-0-	-4070	-0-	36974	3	2418	9	N	2198	2197	1			277
06	42060	X	26115	-0-	-15945	-0-	24629	3	1486	9	N	1351	1311	1			317
07	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	368	380	1			305
08	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	3					308
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

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

05	21452	X	17729	-0-	-3723	-0-	16056	3	1673	9	Y	1521	1508	0			94
06	19170	X	13805	-0-	-5365	-0-	12539	3	1266	9	Y	1151	1129	0			116
07	19809	X	16800	-0-	-3009	-0-	15176	3	1624	9	Y	1476	1418	0			174
08	17732	X	15889	-0-	-1843	-0-	14346	3	1543	9	Y	1403	1450	0			127
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

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

05	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	100094	3	921	9	Y	837	834	0			30
06	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	62867	3	642	9	Y	584	578	0			36
07	45781	X	45781	-0-	-0-	-0-	45426	3	355	9	Y	323	342	0			17
08	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55108	3	536	9	Y	487	483	0			21
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

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211

05	47540	X	47540	-0-	-0-	-0-	47461	3	79	9	Y	72	70	0			3
06	46680	X	22360	-0-	-24320	-0-	22309	3	51	9	Y	46	46	0			3
07	48236	X	5931	-0-	-42305	-0-	5914	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	48236	X	27096	-0-	-21140	-0-	27082	3	14	9	Y	13	13	0			1
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	26907	-0-	-15811	-0-	26800	3	107	9	Y	97	98	0			3
06	38490	X	26605	-0-	-11885	-0-	26318	3	287	9	Y	261	248	0			16
07	76415	X	29099	-0-	-47316	-0-	28941	3	158	9	Y	144	152	0			8
08	76415	X	37470	-0-	-38945	-0-	37270	3	200	9	Y	182	182	0			8
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-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87744	X	87744	-0-	-0-	-0-	86829	3	915	9	Y	832	830	0			30
06	69298	X	69298	-0-	-0-	-0-	68451	3	847	9	Y	770	752	0			48
07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35118	3	468	9	Y	425	451	0			22
08	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23118	3	352	9	Y	320	328	0			14
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46159	X	40284	-0-	-5875	-0-	40140	3	144	9	Y	131	131	0			5
06	51422	X	51422	-0-	-0-	-0-	51181	3	241	9	Y	219	210	0			14
07	44330	X	42579	-0-	-1751	-0-	42413	3	166	9	Y	151	157	0			8
08	63400	X	63400	-0-	-0-	-0-	63157	3	243	9	Y	221	219	0			10
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

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
05	12059	X	6797	-0-	-5262	-0-	5808	3	989	9	Y	899	863	0			97
06	11670	X	2431	-0-	-9239	-0-	1617	3	814	9	Y	740	755	0			82
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	1068	877	0			273
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	1024	1216	0			81
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

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
05	50065	X	46671	-0-	-3394	-0-	45729	3	942	9	Y	856	854	0			87
06	48810	X	36024	-0-	-12786	-0-	35399	3	625	9	Y	568	593	0			62
07	50437	X	6054	-0-	-44383	-0-	5831	3	223	9	Y	203	212	0			53
08	50437	X	6475	-0-	-43962	-0-	6178	3	297	9	Y	270	199	0			124
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

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
05	38440	X	28791	-0-	-9649	-0-	26464	3	2327	9	Y	2115	2032	0			229
06	37080	X	23287	-0-	-13793	-0-	21405	3	1882	9	Y	1711	1718	0			222
07	37107	X	30177	-0-	-6930	-0-	27381	3	2796	9	Y	2542	2510	0			254
08	36797	X	19589	-0-	-17208	-0-	18303	3	1286	9	Y	1169	1275	0			148
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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	30380	X	27121	-0-	-3259	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150
06	29160	X	21790	-0-	-7370	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0			123
07	27559	X	7019	-0-	-20540	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0			1
08	27559	X	4679	-0-	-22880	-0-	4679	3			Y	-0-	1	0			-0-
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

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
05	45353	X	42378	-0-	-2975	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203
06	43890	X	39708	-0-	-4182	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0			208
07	44237	X	37586	-0-	-6651	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0			142
08	44237	X	41830	-0-	-2407	-0-	40723	3	1107	9	Y	1006	768	0			380
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	47430	X	34347	-0-	-13083	-0-	32700	3	106	4	Y	1401	1505	0			67
							1541	9									
06	45900	X	24931	-0-	-20969	-0-	23663	3	124	4	Y	1040	1051	0			56
							1144	9									
07	36642	X	17290	-0-	-19352	-0-	16193	3	105	4	Y	902	912	0			46
							992	9									
08	36332	X	3445	-0-	-32887	-0-	2872	3	76	4	Y	452	365	0			133
							497	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72385	X	64642	-0-		-7743		-0-	62880 1656	3 9	106	4	Y	1505	1619	0			72
06	70050	X	56919	-0-		-13131		-0-	55554 1236	3 9	129	4	Y	1124	1135	0			61
07	72385	X	55079	-0-		-17306		-0-	53731 1251	3 9	97	4	Y	1137	1141	0			57
08	76870	X	76870	-0-		-0-		-0-	76038 744	3 9	88	4	Y	676	534	0			199
09	65928	X	65928	-0-		-0-		-0-	64196 1636	3 9	96	4	Y	1487	1625	0			61
10	64635	X	37976	-0-		-26659		-0-	36998 857	3 9	121	4	Y	779	778	0			62

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34348	X	33675	-0-		-673		-0-	32616 953	3 9	106	4	Y	866	906	0			42
06	29430	X	24862	-0-		-4568		-0-	24230 503	3 9	129	4	Y	457	474	0			25
07	31992	X	11580	-0-		-20412		-0-	11101 374	3 9	105	4	Y	340	348	0			17
08	33666	X	16200	-0-		-17466		-0-	15712 394	3 9	94	4	Y	358	270	0			105
09	32580	X	23820	-0-		-8760		-0-	22997 747	3 9	76	4	Y	679	756	0			28
10	38221	X	38221	-0-		-0-		-0-	37136 960	3 9	125	4	Y	873	832	0			69

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46314	X	42144	-0-		-4170		-0-	40692 1346	3 9	106	4	Y	1224	1305	0			59
06	44820	X	34780	-0-		-10040		-0-	33649 1013	3 9	118	4	Y	921	930	0			50
07	46066	X	38087	-0-		-7979		-0-	37094 888	3 9	105	4	Y	807	816	0			41
08	44237	X	40655	-0-		-3582		-0-	39981 586	3 9	88	4	Y	533	417	0			157
09	42810	X	31253	-0-		-11557		-0-	30439 719	3 9	95	4	Y	654	784	0			27
10	47812	X	47812	-0-		-0-		-0-	46542 1145	3 9	125	4	Y	1041	985	0			83

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30907	X	21295	-0-		-9612		-0-	20394 795	3 9	106	4	Y	723	777	0			35
06	22650	X	16549	-0-		-6101		-0-	15732 688	3 9	129	4	Y	625	626	0			34
07	23405	X	11550	-0-		-11855		-0-	10892 553	3 9	105	4	Y	503	512	0			25
08	22816	X	7781	-0-		-15035		-0-	7243 462	3 9	76	4	Y	420	322	0			123
09	22080	X	7939	-0-		-14141		-0-	7175 678	3 9	86	4	Y	616	714	0			25
10	21653	X	21653	-0-		-0-		-0-	20658 870	3 9	125	4	Y	791	753	0			63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	7	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	240	3	20	4	Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

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
05	38254	X	35155	-0-	-3099	-0-	33868	3	12	4	Y	1159	1159	0			7
							1275	9									
06	37140	X	32097	-0-	-5043	-0-	31054	3	13	4	Y	936	936	0			7
							1030	9									
07	38378	X	34410	-0-	-3968	-0-	32973	3	14	4	Y	1294	1293	0			8
							1423	9									
08	38378	X	23759	-0-	-14619	-0-	23009	3	10	4	Y	673	674	0			7
							740	9									
09	36600	X	29605	-0-	-6995	-0-	28505	3	13	4	Y	988	986	0			9
							1087	9									
10	37025	X	37025	-0-	-0-	-0-	35587	3	15	4	Y	1294	1290	0			13
							1423	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	32513	-0-	-3044	-0-	31071	3	11	4	Y	1301	1301	0			8
							1431	9									
06	34410	X	29658	-0-	-4752	-0-	28490	3	12	4	Y	1051	1051	0			8
							1156	9									
07	35557	X	32007	-0-	-3550	-0-	30390	3	13	4	Y	1458	1457	0			9
							1604	9									
08	35557	X	21949	-0-	-13608	-0-	21109	3	9	4	Y	755	756	0			8
							831	9									
09	33870	X	27382	-0-	-6488	-0-	26151	3	12	4	Y	1108	1106	0			10
							1219	9									
10	34259	X	34259	-0-	-0-	-0-	32648	3	14	4	Y	1452	1448	0			14
							1597	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39277	X	36013	-0-	-3264	-0-	34572	3	12	4	Y	1299	1299	0			8
							1429	9									
06	38070	X	32699	-0-	-5371	-0-	31538	3	13	4	Y	1044	1044	0			8
							1148	9									
07	39339	X	35431	-0-	-3908	-0-	33815	3	14	4	Y	1456	1455	0			9
							1602	9									
08	39339	X	24327	-0-	-15012	-0-	23488	3	10	4	Y	754	755	0			8
							829	9									
09	37500	X	30329	-0-	-7171	-0-	29098	3	13	4	Y	1107	1105	0			10
							1218	9									
10	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	36327	3	16	4	Y	1450	1446	0			14
							1595	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69214	X	69214	-0-	-0-	-0-	67586	3	23	4	Y	1459	1459	0			9
							1605	9									
06	56730	X	46961	-0-	-9769	-0-	45655	3	19	4	Y	1170	1170	0			9
							1287	9									
07	58931	X	47709	-0-	-11222	-0-	46289	3	19	4	Y	1274	1275	0			8
							1401	9									
08	69223	X	41841	-0-	-27382	-0-	40669	3	18	4	Y	1049	1046	0			11
							1154	9									
09	66990	X	44332	-0-	-22658	-0-	43029	3	19	4	Y	1167	1167	0			11
							1284	9									
10	69223	X	49090	-0-	-20133	-0-	47454	3	20	4	Y	1469	1466	0			14
							1616	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. (I) GAS 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	23622	X	21483	-0-	-2139	-0-	20825	3	7	4	Y	592	592	0			4
							651	9									
06	22860	X	21718	-0-	-1142	-0-	21153	3	9	4	Y	505	505	0			4
							556	9									
07	31372	X	23419	-0-	-7953	-0-	22688	3	9	4	Y	656	656	0			4
							722	9									
08	30907	X	23864	-0-	-7043	-0-	23219	3	10	4	Y	577	575	0			6
							635	9									
09	27090	X	21774	-0-	-5316	-0-	21030	3	10	4	Y	667	667	0			6
							734	9									
10	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	24506	3	10	4	Y	676	675	0			7
							744	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51679	X	51679	-0-	-0-	-0-	50274	3	17	4	Y	1262	1261	0			8
							1388	9									
06	42420	X	35086	-0-	-7334	-0-	33960	3	14	4	Y	1011	1011	0			8
							1112	9									
07	44051	X	35656	-0-	-8395	-0-	34432	3	14	4	Y	1100	1101	0			7
							1210	9									
08	51677	X	31263	-0-	-20414	-0-	30252	3	13	4	Y	907	904	0			10
							998	9									
09	50010	X	33130	-0-	-16880	-0-	32007	3	15	4	Y	1007	1008	0			9
							1108	9									
10	51677	X	36710	-0-	-14967	-0-	35298	3	15	4	Y	1270	1267	0			12
							1397	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	27552	-0-		-12841		-0-	26766	3	9	4	Y	706	707	0			4
									777	9									
06	39090	X	27863	-0-		-11227		-0-	27188	3	11	4	Y	604	603	0			5
									664	9									
07	40393	X	37147	-0-		-3246		-0-	36067	3	15	4	Y	968	967	0			6
									1065	9									
08	39649	X	31347	-0-		-8302		-0-	30558	3	13	4	Y	705	703	0			8
									776	9									
09	34800	X	27918	-0-		-6882		-0-	27030	3	12	4	Y	796	797	0			7
									876	9									
10	37138	X	32398	-0-		-4740		-0-	31498	3	13	4	Y	806	805	0			8
									887	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18870	X	18870	-0-		-0-		-0-	16443	3	54	4	Y	2157	2150	0			7
									2373	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									

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

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44392	X	32850	-0-		-11542		-0-	30059	3	125	4	N	2424	2605	0			139
									2666	9									
06	42960	X	31831	-0-		-11129		-0-	28922	3	137	4	N	2520	2339	0			320
									2772	9									
07	44392	X	33855	-0-		-10537		-0-	30755	3	144	4	N	2687	2741	0			266
									2956	9									
08	39525	X	32397	-0-		-7128		-0-	29480	3	131	4	N	2533	2528	0			271
									2786	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	29773 2754	3 9	90	4	Y	2504	2731	0			120
06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	29529 2510	3 9	121	4	Y	2282	2279	0			123
07	46004	X	31497	-0-	-14507	-0-	28792 2600	3 9	105	4	Y	2364	2368	0			119
08	46004	X	19994	-0-	-26010	-0-	18210 1691	3 9	93	4	Y	1537	1204	0			452
09	40650	X	34767	-0-	-5883	-0-	31785 2886	3 9	96	4	Y	2624	2969	0			107
10	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	65627 3352	3 9	125	4	Y	3047	2912	0			242

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

05	32457	X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0			126
06	27060	X	24584	-0-	-2476	-0-	23108	3	1476	9	Y	1342	1333	0			135
07	27962	X	27440	-0-	-522	-0-	25196	3	2244	9	Y	2040	1934	0			241
08	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	26072	3	2541	9	Y	2310	2341	0			210
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

05	20336	X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0			18
06	19680	X	15616	-0-	-4064	-0-	14231	3	1385	9	Y	1259	1262	0			15
07	19747	X	16083	-0-	-3664	-0-	14702	3	1381	9	Y	1255	1246	0			24
08	18662	X	16843	-0-	-1819	-0-	15388	3	1455	9	Y	1323	1333	0			14
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

05	25110	X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0			13
06	24300	X	18767	-0-	-5533	-0-	17485	3	1282	9	Y	1165	1164	0			14
07	22320	X	18627	-0-	-3693	-0-	17501	3	1126	9	Y	1024	1018	0			20
08	21948	X	20340	-0-	-1608	-0-	18319	3	2021	9	Y	1837	1837	0			20
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

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0			75
06	22740	X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0			112
07	23498	X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0			166
08	23498	X	20732	-0-	-2766	-0-	19467	3	1265	9	Y	1150	1212	0			104
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

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

05	24428	X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0			95
06	22140	X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0			171
07	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0			292
08	23777	X	18544	-0-	-5233	-0-	16732	3	1812	9	Y	1647	1790	0			149
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
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	93662	X	93662	-0-	-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6831	6809	0			22
							7514	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									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

05	8897	X	3291	-0-	-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0			5
06	8010	X	3953	-0-	-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0			7
07	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0			5
08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3889	3	14	9	Y	13	18	0			-0-
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

05	19344	X	17024	-0-	-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0			11
06	18720	X	16539	-0-	-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0			9
07	19251	X	16258	-0-	-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0			15
08	19251	X	17311	-0-	-1940	-0-	16466	3	845	9	Y	768	775	0			8
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

05	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	54464	3	11	4	Y	3720	3720	0			5
							4092	9									
06	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-	44885	3	44	4	Y	3158	3159	0			4
							3474	9									
07	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	18317	3	31	4	Y	1581	1583	0			2
							1739	9									
08	58430	X	58430	-0-	-0-	-0-	53708	3	18	4	Y	4276	4274	0			4
							4704	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

05	72361	X	72361	-0-	-0-	-0-	67422	3	21	4	Y	4471	4471	0			5
							4918	9									
06	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	46626	3	75	4	Y	3008	3009	0			4
							3309	9									
07	32761	X	32761	-0-	-0-	-0-	30909	3	50	4	Y	1638	1640	0			2
							1802	9									
08	62017	X	62017	-0-	-0-	-0-	57267	3	29	4	Y	4292	4290	0			4
							4721	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-	40150	3	13	4	Y	770	769	0			4
							847	9									
06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-	25516	3	2	4	Y	520	521	0			3
							572	9									
07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-	34489	3	10	4	Y	325	326	0			2
							358	9									
08	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	41592	3	32	4	Y	462	462	0			2
							508	9									
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									

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
05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-	20741	3	13	4	Y	2739	2738	0			13
							3013	9									
06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-	16942	3	2	4	Y	1852	1855	0			10
							2037	9									
07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-	3099	3	1	4	Y	655	662	0			3
							721	9									
08	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	29446	3	33	4	Y	6918	6888	0			33
							7610	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0			181
06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-	13850	3	2195	9	N	1995	1995	0			181
07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-	9	3	1	9	N	1					182
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	N	22	201	0			3
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

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-	36594	3	12	4	Y	3316	3318	0			20
							3648	9									
06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-	23163	3	9	4	Y	2443	2444	0			19
							2687	9									
07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-	14234	3	6	4	Y	1609	1618	0			10
							1770	9									
08	70246	X	26935	-0-	-43311	-0-	24541	3	11	4	Y	2166	2153	0			23
							2383	9									
09	49950	X	20900	-0-	-29050	-0-	18693	3	8	4	Y	1999	2004	0			18
							2199	9									
10	40269	X	20212	-0-	-20057	-0-	18189	3	8	4	Y	1832	1832	0			18
							2015	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

05	59934	X	59934	-0-	-0-	-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0			6
							4989	9									
06	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0			4
							3669	9									
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	15305	3	55	4	Y	1123	1126	0			1
							1235	9									
08	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	49514	3	30	4	Y	3473	3470	0			4
							3820	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

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

05	28706	X	24745	-0-	-3961	-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0			193
							1530	9									
06	27060	X	20725	-0-	-6335	-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0			29
							1239	9									
07	27962	X	13165	-0-	-14797	-0-	12237	3	28	4	Y	818	820	0			27
							900	9									
08	27497	X	19070	-0-	-8427	-0-	17835	3	33	4	Y	1093	960	0			160
							1202	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79842	X	79842	-0-	-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0			6
							2968	9									
06	83130	X	71950	-0-	-11180	-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0			7
							2570	9									
07	85002	X	69543	-0-	-15459	-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0			5
							2614	9									
08	85002	X	71518	-0-	-13484	-0-	68822	3	3	4	Y	2448	2444	0			4
							2693	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35061	X	33348	-0-	-1713	-0-	32334	3	17	4	Y	906	810	0			126
							997	9									
06	33930	X	29372	-0-	-4558	-0-	28573	3	19	4	Y	709	817	0			18
							780	9									
07	35061	X	21820	-0-	-13241	-0-	21217	3	36	4	Y	515	516	0			17
							567	9									
08	34441	X	31824	-0-	-2617	-0-	31181	3	42	4	Y	546	483	0			80
							601	9									
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									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	33367	-0-	-3368	-0-	32644	3	19	4	Y	640	573	0			89
							704	9									
06	35670	X	27620	-0-	-8050	-0-	27067	3	22	4	Y	483	560	0			12
							531	9									
07	36859	X	16081	-0-	-20778	-0-	15702	3	34	4	Y	314	316	0			10
							345	9									
08	36859	X	25179	-0-	-11680	-0-	24747	3	39	4	Y	357	315	0			52
							393	9									
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									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34038	X	30979	-0-	-3059	-0-	29609	3	1370	9	N	1245	1237	0			163
06	33750	X	24021	-0-	-9729	-0-	23005	3	1016	9	N	924	939	0			148
07	34875	X	29626	-0-	-5249	-0-	28349	3	1277	9	N	1161	1171	0			138
08	34875	X	11222	-0-	-23653	-0-	10442	3	780	9	N	709	579	0			268
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	93691	X	93691	-0-	-0-	-0-	86878	3	33	4	Y	6164	6173	0			25
							6780	9									
06	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	42911	3	82	4	Y	2240	2253	0			12
							2464	9									
07	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	36532	3	32	4	Y	2477	2481	0			8
							2725	9									
08	45953	X	45953	-0-	-0-	-0-	42014	3	15	4	Y	3567	3562	0			13
							3924	9									
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									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

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

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

05	41137	X	38475	-0-	-2662	-0-	37609	3	19	4	Y	770	692	0			107
							847	9									
06	40680	X	35820	-0-	-4860	-0-	35045	3	23	4	Y	684	773	0			18
							752	9									
07	42036	X	27366	-0-	-14670	-0-	26801	3	40	4	Y	477	479	0			16
							525	9									
08	42036	X	35231	-0-	-6805	-0-	34655	3	44	4	Y	484	429	0			71
							532	9									
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									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

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

05	22506	X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0			13
06	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	19452	3	2922	9	Y	2656	2648	0			21
07	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	17488	3	2266	9	Y	2060	2073	0			8
08	18135	X	15464	-0-	-2671	-0-	13772	3	32	4	Y	1509	1510	0			7
							1660	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	47	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

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

05	28830	X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0			3
06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-	3	0			-0-
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	1744	1690	0			54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	384	428	0			10
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10	0			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

05	47740	X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	150	4	N	2448	2464	0			70
							2693	9									
06	53010	X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	470	4	N	1544	1465	0			149
							1698	9									
07	54777	X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	683	4	N	2118	2201	0			66
							2330	9									
08	54777	X	23590	-0-	-31187	-0-	21367	3	944	4	N	1163	1197	0			32
							1279	9									
09	49830	X	1012	-0-	-48818	-0-	257	3	581	4	N	158	184	0			6
							174	9									
10	37820	X	133	-0-	-37687	-0-	123	4	10	9	N	9	15	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	46562	X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	170	4	N	1604	1608	0			46
							1764	9									
06	45660	X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	402	4	N	2081	1926	0			201
							2289	9									
07	47182	X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	741	4	N	1051	1219	0			33
							1156	9									
08	47182	X	33526	-0-	-13656	-0-	31131	3	1168	4	N	1115	1118	0			30
							1227	9									
09	45330	X	41118	-0-	-4212	-0-	37624	3	1231	4	N	2057	2014	0			73
							2263	9									
10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	50129	3	1633	4	N	3095	3020	0			148
							3405	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

05	81437	X	69593	-0-	-11844	-0-	67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0			91
06	75210	X	45675	-0-	-29535	-0-	44669	3	19	4	Y	897	874	0			114
							987	9									
07	77717	X	12	-0-	-77705	-0-	5	4	7	9	Y	6	61	0			59
08	77624	X	7	-0-	-77617	-0-	5	4	2	9	Y	2	60	0			1
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									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

05	64976	X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0			50
06	62880	X	53597	-0-	-9283	-0-	52557	3	22	4	Y	925	857	0			118
							1018	9									
07	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	169641	3	47	4	Y	179	63	0			234
							197	9									
08	128376	X	128376	-0-	-0-	-0-	127955	3	29	4	Y	356	458	0			132
							392	9									
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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

05	48515	X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0			45
06	46950	X	26728	-0-	-20222	-0-	26275	3	14	4	Y	399	393	0			51
							439	9									
07	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0			25
08	53847	X	33396	-0-	-20451	-0-	33312	3	7	4	Y	70	69	0			26
							77	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	174087	X	174087	-0-	-0-	-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0			219
							3880	9									
06	154410	X	148334	-0-	-6076	-0-	145369	3	44	4	Y	2655	2536	0			338
							2921	9									
07	111104	X	1008	-0-	-110096	-0-	749	3	259	9	Y	235	181	0			392
08	174096	X	73864	-0-	-100232	-0-	73125	3	15	4	Y	658	806	0			244
							724	9									
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

05	71827	X	64354	-0-	-7473	-0-	62733	3	25	4	Y	1451	1451	0			10
							1596	9									
06	69510	X	62838	-0-	-6672	-0-	61221	3	27	4	Y	1445	1440	0			15
							1590	9									
07	71734	X	65403	-0-	-6331	-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0			8
08	69688	X	60588	-0-	-9100	-0-	59038	3	1550	9	Y	1409	1406	0			11
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

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

05	85715	X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0			11
06	82950	X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0			10
07	84537	X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0			28
08	84537	X	57532	-0-	-27005	-0-	54450	3	3082	9	Y	2802	2806	0			24
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

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0			12
06	75990	X	59421	-0-	-16569	-0-	56972	3	2449	9	Y	2226	2227	0			11
07	71920	X	59774	-0-	-12146	-0-	57276	3	2498	9	Y	2271	2258	0			24
08	70153	X	61159	-0-	-8994	-0-	58731	3	2428	9	Y	2207	2212	0			19
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

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0			22
06	66792	X	66792	-0-	-0-	-0-	59728	3	7064	9	Y	6422	6413	0			31
07	77810	X	62291	-0-	-15519	-0-	55403	3	6888	9	Y	6262	6226	0			67
08	91507	X	91507	-0-	-0-	-0-	79646	3	11861	9	Y	10783	10757	0			93
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

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0			10
06	35550	X	30499	-0-	-5051	-0-	28339	3	2160	9	Y	1964	1965	0			9
07	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	35188	3	2490	9	Y	2264	2249	0			24
08	36735	X	26186	-0-	-10549	-0-	24383	3	1803	9	Y	1639	1649	0			14
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0			16
06	46470	X	40037	-0-	-6433	-0-	36763	3	3274	9	Y	2976	2978	0			14
07	48050	X	40113	-0-	-7937	-0-	36663	3	3450	9	Y	3136	3116	0			34
08	48050	X	38761	-0-	-9289	-0-	35501	3	3260	9	Y	2964	2972	0			26
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

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0			16
06	78960	X	48773	-0-	-30187	-0-	45713	3	3060	9	Y	2782	2785	0			13
07	75237	X	56645	-0-	-18592	-0-	52688	3	3957	9	Y	3597	3572	0			38
08	71734	X	60611	-0-	-11123	-0-	56763	3	3848	9	Y	3498	3506	0			30
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

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0			18
06	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	39722	3	2684	9	Y	2440	2446	0			12
07	61690	X	53610	-0-	-8080	-0-	50592	3	3018	9	Y	2744	2727	0			29
08	63364	X	47147	-0-	-16217	-0-	44105	3	3042	9	Y	2765	2770	0			24
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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

05	68789	X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0			133
06	66270	X	53000	-0-	-13270	-0-	51547	3	1453	9	N	1321	1368	0			86
07	65720	X	56537	-0-	-9183	-0-	54985	3	1552	9	N	1411	1333	0			164
08	65720	X	49969	-0-	-15751	-0-	48570	3	1399	9	N	1272	1309	0			127
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

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

05	66960	X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0			181
06	63570	X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0			135
07	65689	X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0			235
08	65689	X	46828	-0-	-18861	-0-	44921	3	1907	9	N	1734	1796	0			173
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

05	77872	X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0			72
06	73230	X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0			106
07	75671	X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0			10
08	75609	X	65819	-0-	-9790	-0-	63278	3	2541	9	Y	2310	2280	0			40
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

05	78833	X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0			39
06	73740	X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0			36
07	75485	X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0			1
08	75485	X	62662	-0-	-12823	-0-	61130	3	1532	9	Y	1393	1370	0			24
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	79515	X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0		31
06	74490	X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0		31
07	76539	X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0		-0-
08	78957	X	55890	-0-	-23067	-0-	54710	3	1180	9	Y	1073	1054	0		19
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

05	54095	X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0		40
06	52260	X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0		34
07	53258	X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0		51
08	53258	X	45025	-0-	-8233	-0-	41857	3	3168	9	N	2880	2899	0		32
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

05	52514	X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0		54
06	50820	X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0		51
07	50778	X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0		85
08	50778	X	45672	-0-	-5106	-0-	40749	3	4923	9	N	4475	4511	0		49
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

05	71982	X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0		61
06	68520	X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0		54
07	70804	X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0		5
08	70804	X	37890	-0-	-32914	-0-	36372	3	1518	9	Y	1380	1361	0		24
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

05	57071	X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0		27
06	55560	X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853	1858	0		22
07	57412	X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678	1668	0		32
08	57412	X	50241	-0-	-7171	-0-	48095	3	2146	9	N	1951	1962	0		21
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

05	65162	X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0		5
06	63060	X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085	3086	0		4
07	64232	X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947	1949	0		2
08	47709	X	38178	-0-	-9531	-0-	34459	3	3719	9	Y	3381	3379	0		4
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

05	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0		46
06	41010	X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338	3345	0		39
07	43400	X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477	3450	0		66
08	43400	X	42157	-0-	-1243	-0-	38752	3	3405	9	N	3095	3127	0		34
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0			4
06	38220	X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439	2440	0			3
07	50406	X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909	911	0			1
08	50406	X	29822	-0-	-20584	-0-	27158	3	2664	9	Y	2422	2420	0			3
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

05	59985	X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0			5
06	59622	X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670	3671	0			4
07	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547	4545	0			6
08	63395	X	59317	-0-	-4078	-0-	55062	3	4255	9	Y	3868	3870	0			4
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

05	54405	X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0			4
06	52650	X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482	2483	0			3
07	55242	X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853	855	0			1
08	55242	X	43436	-0-	-11806	-0-	39497	3	3939	9	Y	3581	3578	0			4
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

05	57505	X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952	0			28
06	55650	X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167	2170	0			25
07	55490	X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936	1924	0			37
08	55490	X	47335	-0-	-8155	-0-	45007	3	2328	9	N	2116	2130	0			23
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

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

05	74555	X	63877	-0-	-10678	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
06	67200	X	55125	-0-	-12075	-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077	0			10
07	69347	X	53109	-0-	-16238	-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039	0			22
08	69347	X	56237	-0-	-13110	-0-	53863	3	2374	9	Y	2158	2161	0			19
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

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

05	45849	X	38096	-0-	-7753	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
06	44370	X	30838	-0-	-13532	-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581	0			12
07	41695	X	27238	-0-	-14457	-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312	0			25
08	41509	X	31290	-0-	-10219	-0-	28859	3	2431	9	Y	2210	2216	0			19
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

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

05	41323	X	40003	-0-	-1320	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
06	39990	X	31907	-0-	-8083	-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665	0			13
07	42594	X	31874	-0-	-10720	-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921	0			31
08	40114	X	36701	-0-	-3413	-0-	33745	3	2956	9	Y	2687	2695	0			23
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	72519	X	72519	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
06	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241	0			15
07	71629	X	71629	-0-	-0-	-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671	0			40
08	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-	77273	3	3383	9	Y	3075	3088	0			27
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

05	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
							4345	9									
06	49710	X	42019	-0-	-7691	-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703	0			11
							4076	9									
07	50561	X	42246	-0-	-8315	-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856	0			7
							4237	9									
08	50561	X	41362	-0-	-9199	-0-	37262	3	2	4	Y	3725	3718	0			7
							4098	9									
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									

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

05	45167	X	32569	-0-	-12598	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11
06	41250	X	26839	-0-	-14411	-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0			10
07	39184	X	15845	-0-	-23339	-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0			19
08	37200	X	23295	-0-	-13905	-0-	20959	3	2336	9	Y	2124	2125	0			18
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

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

05	86273	X	72743	-0-	-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0			21
06	78630	X	60340	-0-	-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0			18
07	78368	X	56057	-0-	-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0			40
08	78368	X	69311	-0-	-9057	-0-	64489	3	4822	9	Y	4384	4386	0			38
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

05	52390	X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0			7
							3185	9									
06	43620	X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0			8
							2954	9									
07	45074	X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0			5
							3080	9									
08	45074	X	38759	-0-	-6315	-0-	35814	3	2	4	Y	2675	2670	0			5
							2943	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. 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
05	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-		35283	3	1	4	Y	2279	2279	0			5
								2507	9									
06	38670	X	34790	-0-	-3880	-0-		32560	3	2	4	Y	2025	2024	0			6
								2228	9									
07	38254	X	37940	-0-	-314	-0-		35341	3	2	4	Y	2361	2362	0			5
								2597	9									
08	39048	X	39048	-0-	-0-	-0-		36468	3	2	4	Y	2344	2340	0			4
								2578	9									
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									

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. 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
05	34739	X	34739	-0-	-0-	-0-		30967	3	13	4	N	3417	3421	0			16
								3759	9									
06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-		24269	3	2	4	N	3672	3668	0			20
								4039	9									
07	30411	X	27898	-0-	-2513	-0-		23646	3	24	4	N	3844	3845	0			19
								4228	9									
08	34751	X	25398	-0-	-9353	-0-		21974	3	36	4	N	3080	3084	0			15
								3388	9									
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									

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. 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
05	29295	X	19339	-0-	-9956	-0-		15640	3	13	4	N	3351	3345	0			16
								3686	9									
06	28350	X	12728	-0-	-15622	-0-		10304	3	2	4	N	2202	2206	0			12
								2422	9									
07	29295	X	14942	-0-	-14353	-0-		11925	3	24	4	N	2721	2720	0			13
								2993	9									
08	19344	X	17239	-0-	-2105	-0-		13767	3	37	4	N	3123	3121	0			15
								3435	9									
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									

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. 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
05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-		39309	3	13	4	N	3975	3982	0			19
								4373	9									
06	40530	X	35714	-0-	-4816	-0-		32414	3	2	4	N	2998	3001	0			16
								3298	9									
07	46531	X	9581	-0-	-36950	-0-		8536	3	5	4	N	945	956	0			5
								1040	9									
08	46531	X	40553	-0-	-5978	-0-		35552	3	33	4	N	4516	4499	0			22
								4968	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-	38901	3	13	4	N	3544	3552	0			17
							3898	9									
06	41040	X	27939	-0-	-13101	-0-	25489	3	2	4	N	2225	2230	0			12
							2448	9									
07	48608	X	12865	-0-	-35743	-0-	11588	3	5	4	N	1156	1162	0			6
							1272	9									
08	48608	X	27560	-0-	-21048	-0-	24065	3	33	4	N	3147	3138	0			15
							3462	9									
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									

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
05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-	45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
06	54210	X	34883	-0-	-19327	-0-	31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0			37
07	52669	X	39190	-0-	-13479	-0-	35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0			21
08	52483	X	42782	-0-	-9701	-0-	39100	3	3682	9	Y	3347	3360	0			8
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

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
05	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-	36650	3	13	4	N	3519	3527	0			17
							3871	9									
06	34890	X	33805	-0-	-1085	-0-	30935	3	2	4	N	2607	2610	0			14
							2868	9									
07	42408	X	36845	-0-	-5563	-0-	33689	3	24	4	N	2847	2847	0			14
							3132	9									
08	42408	X	33381	-0-	-9027	-0-	30423	3	37	4	N	2655	2656	0			13
							2921	9									
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									

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
05	52452	X	48390	-0-	-4062	-0-	44940	3	144	4	N	3005	3012	0			14
							3306	9									
06	50760	X	33528	-0-	-17232	-0-	31410	3	13	4	N	1914	1918	0			10
							2105	9									
07	55669	X	55669	-0-	-0-	-0-	52544	3	246	4	N	2617	2614	0			13
							2879	9									
08	52359	X	42228	-0-	-10131	-0-	39201	3	405	4	N	2384	2386	0			11
							2622	9									
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									

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
05	55490	X	39944	-0-	-15546	-0-	36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0			29
06	47070	X	32910	-0-	-14160	-0-	30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0			28
07	48298	X	34916	-0-	-13382	-0-	32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0			16
08	47988	X	39819	-0-	-8169	-0-	36935	3	2884	9	Y	2622	2632	0			6
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	71734	X	63312	-0-	-8422	-0-	55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0			77
06	71340	X	56395	-0-	-14945	-0-	48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0			85
07	73718	X	56868	-0-	-16850	-0-	49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0			44
08	73718	X	59614	-0-	-14104	-0-	53095	3	6519	9	Y	5926	5956	0			14
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

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
05	37014	X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	35820	X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	20201	3	3707	9	Y	3370	3362	0			8
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									

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
05	56482	X	4942	-0-	-51540	-0-	4251	3	691	9	Y	628	622	0			6
06	54660	X	9130	-0-	-45530	-0-	7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18
07	28799	X	18662	-0-	-10137	-0-	15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20
08	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	28987	3	4673	9	Y	4248	4258	0			10
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	57584	X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0			46
06	53488	X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0			51
07	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0			33
08	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54974	3	4634	9	Y	4213	4236	0			10
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

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
05	64635	X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0			9
06	61620	X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0			20
07	57722	X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0			7
08	47616	X	16905	-0-	-30711	-0-	15456	3	1449	9	Y	1317	1321	0			3
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	64728	X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0			10
06	62640	X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0			8
07	59675	X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0			19
08	58590	X	50415	-0-	-8175	-0-	48352	3	2063	9	Y	1875	1878	0			16
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

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

05	59086	X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0			46
06	57180	X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0			75
07	56637	X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0			44
08	56606	X	38114	-0-	-18492	-0-	33079	3	5035	9	Y	4577	4557	0			64
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

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

05	58559	X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0			43
06	56430	X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0			51
07	60822	X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0			25
08	60822	X	28555	-0-	-32267	-0-	25284	3	3271	9	Y	2974	2957	0			42
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

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

05	38905	X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0			17
							2659	9									
06	36000	X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0			24
							2558	9									
07	37200	X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0			11
08	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	37628	3	2654	9	Y	2413	2405	0			19
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

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

05	93217	X	68640	-0-	-24577	-0-	66799	3	28	4	Y	1648	1650	0			12
							1813	9									
06	84810	X	66282	-0-	-18528	-0-	64435	3	32	4	Y	1650	1645	0			17
							1815	9									
07	86335	X	49855	-0-	-36480	-0-	48371	3	1484	9	Y	1349	1359	0			7
08	86087	X	57958	-0-	-28129	-0-	56038	3	1920	9	Y	1745	1739	0			13
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									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

05	72230	X	65780	-0-	-6450	-0-	59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0			47
06	68100	X	52236	-0-	-15864	-0-	47873	3	4363	9	Y	3966	3934	0			79
07	69316	X	61498	-0-	-7818	-0-	56281	3	5217	9	Y	4743	4779	0			43
08	68231	X	64496	-0-	-3735	-0-	58668	3	5828	9	Y	5298	5267	0			74
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	70928	X	58167	-0-	-12761	-0-	52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0			49
06	67620	X	48913	-0-	-18707	-0-	43400	3	5513	9	Y	5012	4962	0			99
07	67983	X	41713	-0-	-26270	-0-	36657	3	5056	9	Y	4596	4654	0			41
08	67022	X	53276	-0-	-13746	-0-	46708	3	6568	9	Y	5971	5928	0			84
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

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
05	67394	X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0			49
06	60750	X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422	9	Y	4020	3989	0			80
07	62775	X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576	9	Y	3251	3302	0			29
08	62775	X	50250	-0-	-12525	-0-	44395	3	5855	9	Y	5323	5277	0			75
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

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
05	67270	X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0			53
06	65730	X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039	9	Y	4581	4543	0			91
07	67921	X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050	9	Y	5500	5542	0			49
08	67921	X	65387	-0-	-2534	-0-	57764	3	7623	9	Y	6930	6882	0			97
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

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
05	38316	X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0			15
06	37080	X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417	9	Y	4015	4008	0			22
07	38316	X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657	9	Y	2415	2429	0			8
08	37200	X	21057	-0-	-16143	-0-	17743	3	3314	9	Y	3013	3010	0			11
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

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
05	49445	X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0			16
06	48480	X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y	2398	2401	0			13
07	50096	X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y	2311	2317	0			7
08	50096	X	28952	-0-	-21144	-0-	26301	3	2651	9	Y	2410	2408	0			9
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

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
05	56239	X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0			27
06	48690	X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y	4559	4561	0			25
07	49879	X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y	3874	3887	0			12
08	56234	X	32433	-0-	-23801	-0-	27854	3	4579	9	Y	4163	4160	0			15
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

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
05	54777	X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0			44
06	53010	X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y	1374	1391	0			27
07	54777	X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y	335	359	0			3
08	53196	X	37727	-0-	-15469	-0-	32317	3	5410	9	Y	4918	4852	0			69
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	94953	X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0			51
06	86820	X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y	4895	4849	0			97
07	86800	X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y	6766	6802	0			61
08	86800	X	56152	-0-	-30648	-0-	51247	3	4905	9	Y	4459	4457	0			63
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

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
05	37107	X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0			29
06	35910	X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y	1313	1316	0			26
07	36301	X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y	1255	1270	0			11
08	36301	X	18566	-0-	-17735	-0-	15705	3	2861	9	Y	2601	2576	0			36
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

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
05	92597	X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0			53
06	84780	X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y	1074	1088	0			39
07	85963	X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y	225	263	0			1
08	85560	X	52325	-0-	-33235	-0-	50618	3	1707	9	Y	1552	1526	0			27
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

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
05	59024	X	52454	-0-	-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0			7
							3253	9									
06	57120	X	46801	-0-	-10319	-0-	43930	3	3	4	Y	2607	2606	0			8
							2868	9									
07	56482	X	50863	-0-	-5619	-0-	47540	3	2	4	Y	3019	3021	0			6
							3321	9									
08	56482	X	48174	-0-	-8308	-0-	45130	3	2	4	Y	2765	2766	0			5
							3042	9									
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									

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
05	75485	X	67407	-0-	-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0			10
							4555	9									
06	72870	X	49312	-0-	-23558	-0-	45990	3	3	4	Y	3017	3018	0			9
							3319	9									
07	75299	X	64194	-0-	-11105	-0-	59714	3	3	4	Y	4070	4071	0			8
							4477	9									
08	74369	X	56771	-0-	-17598	-0-	52698	3	2	4	Y	3701	3702	0			7
							4071	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	50902	X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0			45
06	49410	X	41728	-0-	-7682	-0-	39910	3	1818	9	Y	1653	1639	0			59
07	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	64594	3	1509	9	Y	1372	1427	0			4
08	53171	X	53171	-0-	-0-	-0-	51620	3	1551	9	Y	1410	1390	0			24
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

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
05	67735	X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0			140
06	62430	X	38813	-0-	-23617	-0-	35702	3	3111	9	N	2828	2792	0			176
07	64511	X	46253	-0-	-18258	-0-	42570	3	3683	9	N	3348	3348	0			176
08	63178	X	41360	-0-	-21818	-0-	37988	3	3372	9	N	3065	3108	0			133
09	58470	X	44654	-0-	-13816	-0-	41025	3	3629	9	N	3299	3275	0			157
10	60419	X	11202	-0-	-49217	-0-	10245	3	957	9	N	870	813	0			214

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
05	82584	X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0			181
06	74490	X	41571	-0-	-32919	-0-	38355	3	3216	9	N	2924	2923	0			182
07	76973	X	62361	-0-	-14612	-0-	56753	3	5608	9	N	5098	5011	0			269
08	78988	X	71436	-0-	-7552	-0-	64602	3	6834	9	N	6213	6213	0			269
09	76440	X	64753	-0-	-11687	-0-	58832	3	5921	9	N	5383	5397	0			255
10	78988	X	684	-0-	-78304	-0-	263	3	421	9	N	383	544	0			94

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
05	86676	X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0			133
06	83880	X	55791	-0-	-28089	-0-	52889	3	2902	9	N	2638	2607	0			164
07	86676	X	79987	-0-	-6689	-0-	75903	3	4084	9	N	3713	3681	0			196
08	84258	X	68675	-0-	-15583	-0-	65207	3	3468	9	N	3153	3212	0			137
09	78900	X	70433	-0-	-8467	-0-	66635	3	3798	9	N	3453	3426	0			164
10	81313	X	23485	-0-	-57828	-0-	22863	3	622	9	N	565	590	0			139

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
05	59024	X	53260	-0-	-5764	-0-	47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
06	57120	X	24961	-0-	-32159	-0-	21703	3	3258	9	Y	2962	2954	0			59
07	53878	X	28232	-0-	-25646	-0-	24319	3	3913	9	Y	3557	3584	0			32
08	53878	X	32848	-0-	-21030	-0-	30035	3	2813	9	Y	2557	2553	0			36
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

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
05	70835	X	61933	-0-	-8902	-0-	56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
06	68550	X	43728	-0-	-24822	-0-	39309	3	4419	9	Y	4017	3983	0			80
07	69626	X	51730	-0-	-17896	-0-	46463	3	5267	9	Y	4788	4825	0			43
08	68665	X	32312	-0-	-36353	-0-	28772	3	3540	9	Y	3218	3216	0			45
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

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
05	62310	X	51658	-0-	-10652	-0-	48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
06	56520	X	30811	-0-	-25709	-0-	28389	3	2422	9	N	2202	2177	0			137
07	55583	X	48215	-0-	-7368	-0-	44412	3	3803	9	N	3457	3412	0			182
08	53940	X	42065	-0-	-11875	-0-	38961	3	3104	9	N	2822	2882	0			122
09	50190	X	44591	-0-	-5599	-0-	41188	3	3403	9	N	3094	3069	0			147
10	51646	X	24306	-0-	-27340	-0-	23585	3	721	9	N	655	641	0			161

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
05	87327	X	265	-0-	-87062	-0-	47	3	218	9	N	198	380	0	7
06	84510	X	-0-	-0-	-84510	-0-					N	7	14	0	-0-
07	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	27	26	0	1
08	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	411	394	0	18
09	73680	X	5993	-0-	-67687	-0-	5070	3	923	9	N	839	817	0	40
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	182	3	239	9	N	217	204	0	53

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	EOM BALANCE
05	72571	X	55709	-0-	-16862	-0-	50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0	44
06	65550	X	53028	-0-	-12522	-0-	47877	3	5151	9	Y	4683	4634	0	93
07	62961	X	56564	-0-	-6397	-0-	50893	3	5671	9	Y	5155	5202	0	46
08	64692	X	64692	-0-	-0-	-0-	58711	3	5981	9	Y	5437	5407	0	76
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

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	EOM BALANCE
05	85343	X	44507	-0-	-40836	-0-	43737	3	770	9	Y	700	700	0	20
06	75600	X	43752	-0-	-31848	-0-	42982	3	770	9	Y	700	695	0	25
07	74400	X	4261	-0-	-70139	-0-	4213	3	48	9	Y	44	69	0	-0-
08	71455	X	14822	-0-	-56633	-0-	14369	3	453	9	Y	412	405	0	7
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

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	EOM BALANCE
05	58962	X	48208	-0-	-10754	-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0	9
							3959	9							
06	57030	X	34862	-0-	-22168	-0-	31592	3	2	4	Y	2971	2971	0	9
							3268	9							
07	56761	X	45648	-0-	-11113	-0-	41255	3	2	4	Y	3992	3993	0	8
							4391	9							
08	56761	X	44963	-0-	-11798	-0-	40847	3	2	4	Y	3740	3741	0	7
							4114	9							
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							

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91574	X	28484	-0-	-63090	-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0	45
06	88620	X	32112	-0-	-56508	-0-	30625	3	1487	9	Y	1352	1348	0	49
07	69626	X	35216	-0-	-34410	-0-	33761	3	1455	9	Y	1323	1368	0	4
08	66774	X	31094	-0-	-35680	-0-	29421	3	1673	9	Y	1521	1499	0	26
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98394	X	94246	-0-	-4148	-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0	163
06	95220	X	65476	-0-	-29744	-0-	61778	3	3698	9	N	3362	3316	0	209
07	98115	X	81869	-0-	-16246	-0-	77448	3	4421	9	N	4019	4016	0	212
08	95759	X	73214	-0-	-22545	-0-	69198	3	4016	9	N	3651	3705	0	158
09	91200	X	77708	-0-	-13492	-0-	73342	3	4366	9	N	3969	3939	0	188
10	94240	X	15694	-0-	-78546	-0-	15367	3	327	9	N	297	412	0	73

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

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

05	112716	X	91353	-0-	-21363	-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0			44
06	109080	X	36878	-0-	-72202	-0-	33790	3	3088	9	Y	2807	2851	0			-0-
07	107539	X	24928	-0-	-82611	-0-	22989	3	1939	9	Y	1763	1686	0			77
08	104656	X	81724	-0-	-22932	-0-	74375	3	7349	9	Y	6681	6712	0			46
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

05	102827	X	101426	-0-	-1401	-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0			33
06	105480	X	42012	-0-	-63468	-0-	39405	3	2607	9	Y	2370	2403	0			-0-
07	105896	X	17934	-0-	-87962	-0-	16834	3	1100	9	Y	1000	956	0			44
08	105896	X	80505	-0-	-25391	-0-	73082	3	7423	9	Y	6748	6746	0			46
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

05	86149	X	45140	-0-	-41009	-0-	41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0			21
06	83370	X	12892	-0-	-70478	-0-	11330	3	1562	9	Y	1420	1441	0			-0-
07	81189	X	8173	-0-	-73016	-0-	6972	3	1201	9	Y	1092	1044	0			48
08	81189	X	52185	-0-	-29004	-0-	47008	3	5177	9	Y	4706	4722	0			32
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

05	117366	X	102285	-0-	-15081	-0-	94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0			40
06	113580	X	47352	-0-	-66228	-0-	43582	3	3770	9	Y	3427	3467	0			-0-
07	112840	X	33109	-0-	-79731	-0-	30374	3	2735	9	Y	2486	2377	0			109
08	111073	X	92577	-0-	-18496	-0-	83482	3	9095	9	Y	8268	8320	0			57
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

05	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0			35
06	42780	X	36952	-0-	-5828	-0-	34078	3	2874	9	Y	2613	2648	0			-0-
07	89683	X	8598	-0-	-81085	-0-	7289	3	1309	9	Y	1190	1138	0			52
08	89683	X	63145	-0-	-26538	-0-	55976	3	7169	9	Y	6517	6524	0			45
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

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

05	54405	X	48318	-0-	-6087	-0-	43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0			40
06	52650	X	40347	-0-	-12303	-0-	36364	3	3983	9	Y	3621	3589	0			72
07	51801	X	48646	-0-	-3155	-0-	43344	3	5302	9	Y	4820	4849	0			43
08	51801	X	37649	-0-	-14152	-0-	33672	3	3977	9	Y	3615	3607	0			51
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	109244	X	4289	-0-	-104955	-0-	3196	3	1093	9	Y	994	992	0		2
06	105720	X	10481	-0-	-95239	-0-	8508	3	1973	9	Y	1794	1792	0		4
07	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	16465	3	3495	9	Y	3177	3176	0		5
08	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	33416	3	5112	9	Y	4647	4643	0		9
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

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
05	95046	X	79806	-0-	-15240	-0-	74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0		29
06	88950	X	37062	-0-	-51888	-0-	34623	3	2439	9	Y	2217	2246	0		-0-
07	86862	X	10473	-0-	-76389	-0-	9125	3	1348	9	Y	1225	1171	0		54
08	86862	X	82756	-0-	-4106	-0-	75996	3	6760	9	Y	6145	6157	0		42
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

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
05	97991	X	24558	-0-	-73433	-0-	19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0		40
06	94020	X	19215	-0-	-74805	-0-	15288	3	3927	9	Y	3570	3539	0		71
07	85126	X	12727	-0-	-72399	-0-	9595	3	3132	9	Y	2847	2892	0		26
08	85126	X	19900	-0-	-65226	-0-	16048	3	3852	9	Y	3502	3479	0		49
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

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
05	109678	X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0		39
06	91380	X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0		-0-
07	47058	X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0		83
08	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	56913	3	8472	9	Y	7702	7732	0		53
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

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
05	103230	X	2024	-0-	-101206	-0-	1958	3	66	9	Y	60	61	0		1
06	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-					Y	9	10	0		-0-
07	89404	X	1221	-0-	-88183	-0-	1125	3	96	9	Y	87	86	0		1
08	89404	X	7393	-0-	-82011	-0-	6023	3	1370	9	Y	1245	1229	0		17
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

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
05	83018	X	44365	-0-	-38653	-0-	39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0		24
06	73830	X	2447	-0-	-71383	-0-	1950	3	497	9	Y	452	476	0		-0-
07	75795	X	7937	-0-	-67858	-0-	6871	3	1066	9	Y	969	927	0		42
08	75795	X	67345	-0-	-8450	-0-	60503	3	6842	9	Y	6220	6219	0		43
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

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
05	102114	X	27690	-0-	-74424	-0-	24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0		5
06	98070	X	69881	-0-	-28189	-0-	63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0		12
07	98053	X	72779	-0-	-25274	-0-	66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0		9
08	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	72112	3	6410	9	Y	5827	5825	0		11
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	91574	X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0		6
06	83580	X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0		12
07	69626	X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0		10
08	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	46436	3	6400	9	Y	5818	5817	0		11
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

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
05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-				-0-
06	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-				-0-
07	52080	X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	21266	3	1714	9	Y	1558	1555	0		3
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

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
05	75454	X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0		6
06	72750	X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0		7
07	74369	X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0		7
08	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	45561	3	6458	9	Y	5871	5867	0		11
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

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
05	84351	X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0		52
06	75810	X	50772	-0-	-25038	-0-	46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0		82
07	78337	X	44145	-0-	-34192	-0-	40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0		33
08	78337	X	55170	-0-	-23167	-0-	50065	3	5105	9	Y	4641	4609	0		65
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

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	77438	X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0		53
06	74940	X	65954	-0-	-8986	-0-	60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0		106
07	77438	X	69329	-0-	-8109	-0-	62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0		55
08	71951	X	63866	-0-	-8085	-0-	56944	3	6922	9	Y	6293	6260	0		88
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87668	X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
06	78210	X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-				-0-
07	67921	X	-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-				-0-
08	23250	X	756	-0-	-22494	-0-	545	3	211	9	Y	192	192	0		-0-
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

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103362	X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0		206
06	74790	X	10237	-0-	-64553	-0-	7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0		56
07	85033	X	993	-0-	-84040	-0-	259	3	734	9	Y	667	717	0		6
08	103354	X	37242	-0-	-66112	-0-	30221	3	7021	9	Y	6383	6299	0		90
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	81004	X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0		69
06	72796	X	72796	-0-	-0-	-0-	64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0		150
07	71982	X	64251	-0-	-7731	-0-	56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0		66
08	81003	X	66834	-0-	-14169	-0-	57795	3	9039	9	Y	8217	8168	0		115
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

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	84630	X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0		45
06	79740	X	26883	-0-	-52857	-0-	23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0		57
07	75330	X	10235	-0-	-65095	-0-	8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0		14
08	75330	X	37090	-0-	-38240	-0-	32550	3	4540	9	Y	4127	4083	0		58
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

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	78678	X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0		27
06	71730	X	3061	-0-	-68669	-0-	2593	3	468	9	Y	425	444	0		8
07	73594	X	5784	-0-	-67810	-0-	4768	3	1016	9	Y	924	924	0		8
08	70742	X	16973	-0-	-53769	-0-	13397	3	3576	9	Y	3251	3213	0		46
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

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	EOM BALANCE
05	59055	X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0		42
06	57150	X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	0		79
07	56575	X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	0		31
08	54467	X	44479	-0-	-9988	-0-	39246	3	5233	9	Y	4757	4721	0		67
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

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	139314	X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	0		31
							4791	9								
06	125040	X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	0		43
							4463	9								
07	118947	X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	0		22
08	118947	X	94709	-0-	-24238	-0-	90872	3	3837	9	Y	3488	3483	0		27
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								

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
05	135253	X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	0		31
							4697	9								
06	119280	X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	0		41
							4309	9								
07	118296	X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	0		19
08	118296	X	78434	-0-	-39862	-0-	74808	3	3626	9	Y	3296	3290	0		25
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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	135160	X	105550	-0-	-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	0		18
							2718	9								
06	122400	X	79920	-0-	-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	0		19
							1972	9								
07	122698	X	95246	-0-	-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	0		11
08	118761	X	97750	-0-	-21011	-0-	95376	3	2374	9	Y	2158	2152	0		17
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								

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

05	111352	X	89011	-0-	-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0		27
06	99690	X	73543	-0-	-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	0		23
07	98983	X	75181	-0-	-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	0		54
08	96348	X	77093	-0-	-19255	-0-	71745	3	5348	9	Y	4862	4874	0		42
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

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

05	75733	X	60822	-0-	-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0		19
06	68430	X	52903	-0-	-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0		17
07	70556	X	43946	-0-	-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0		34
08	67642	X	53731	-0-	-13911	-0-	50051	3	3680	9	Y	3345	3350	0		29
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

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

05	133889	X	109201	-0-	-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0		30
06	121320	X	90893	-0-	-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0		25
07	121675	X	94268	-0-	-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0		58
08	118110	X	96800	-0-	-21310	-0-	91004	3	5796	9	Y	5269	5282	0		45
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

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

05	81881	X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0		35
06	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0		30
07	81623	X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0		68
08	81623	X	64453	-0-	-17170	-0-	57876	3	6577	9	Y	5979	5995	0		52
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

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

05	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0		29
06	95059	X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0		25
07	126542	X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0		50
08	120249	X	97032	-0-	-23217	-0-	91587	3	5445	9	Y	4950	4957	0		43
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	95914	X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0			24
06	88680	X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0			21
07	87451	X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0			47
08	87451	X	71775	-0-	-15676	-0-	67076	3	4699	9	Y	4272	4282	0			37
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

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
05	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0			26
06	82096	X	82096	-0-	-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0			22
07	104935	X	71829	-0-	-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0			48
08	104501	X	85082	-0-	-19419	-0-	79906	3	5176	9	Y	4705	4712	0			41
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

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
05	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0			19
06	106058	X	106058	-0-	-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0			16
07	131815	X	131815	-0-	-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0			19
08	131006	X	92354	-0-	-38652	-0-	81329	3	11025	9	Y	10023	10032	0			10
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

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
05	140294	X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0			19
06	129913	X	129913	-0-	-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0			15
07	157325	X	142314	-0-	-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0			17
08	144305	X	130065	-0-	-14240	-0-	116924	3	13141	9	Y	11946	11951	0			12
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113203	X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0			15
06	67373	X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0			10
07	137733	X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0			8
08	137733	X	81637	-0-	-56096	-0-	72104	3	9533	9	Y	8666	8665	0			9
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150832	X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0			19
06	104656	X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0			13
07	169167	X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0			16
08	169167	X	121335	-0-	-47832	-0-	109070	3	12265	9	Y	11150	11154	0			12
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131467	X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0			22
06	92802	X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0			17
07	120704	X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0			20
08	131471	X	45546	-0-	-85925	-0-	37905	3	7641	9	Y	6946	6959	0			7
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 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
05	69885	X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0		17
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0		10
07	77500	X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0		15
08	77500	X	33142	-0-	-44358	-0-	25515	3	7627	9	Y	6934	6942	0		7
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

05	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0		14
06	53359	X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0		10
07	80662	X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0		11
08	80662	X	58692	-0-	-21970	-0-	49571	3	9121	9	Y	8292	8294	0		9
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0		15
06	103984	X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0		13
07	97805	X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0		14
08	97805	X	81427	-0-	-16378	-0-	71435	3	9992	9	Y	9084	9089	0		9
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

05	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0		16
06	100740	X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0		13
07	113326	X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0		16
08	104098	X	90721	-0-	-13377	-0-	79713	3	11008	9	Y	10007	10013	0		10
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

05	166439	X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0		13
06	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0		9
07	57065	X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0		10
08	64201	X	41223	-0-	-22978	-0-	34011	3	7212	9	Y	6556	6559	0		7
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

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

05	66247	X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0		16
06	79530	X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0		30
07	82181	X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0		15
08	82181	X	24803	-0-	-57378	-0-	23101	3	1702	9	Y	1547	1540	0		22
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

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

05	149544	X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0		13
06	142290	X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0		7
07	115258	X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0		6
08	115258	X	54617	-0-	-60641	-0-	45249	3	9368	9	Y	8516	8513	0		9
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128671	X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0			19
06	122750	X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0			16
07	136781	X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0			18
08	140719	X	140719	-0-	-0-	-0-	124917	3	15802	9	Y	14365	14368	0			15
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

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98146	X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0			11
06	123750	X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0			5
07	127875	X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0			4
08	127875	X	59386	-0-	-68489	-0-	52647	3	6739	9	Y	6126	6124	0			6
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

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172333	X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0			23
06	176908	X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0			21
07	182726	X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0			22
08	141118	X	141118	-0-	-0-	-0-	125607	3	15511	9	Y	14101	14108	0			15
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

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122853	X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376	0			14
06	108660	X	71315	-0-	-37345	-0-	60961	3	10354	9	Y	9413	9416	0			11
07	105679	X	92069	-0-	-13610	-0-	79706	3	12363	9	Y	11239	11236	0			14
08	105679	X	93836	-0-	-11843	-0-	82065	3	11771	9	Y	10701	10704	0			11
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

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127100	X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744	0			17
06	123000	X	94306	-0-	-28694	-0-	80866	3	13440	9	Y	12218	12221	0			14
07	114148	X	114148	-0-	-0-	-0-	98942	3	15206	9	Y	13824	13821	0			17
08	111445	X	111312	-0-	-133	-0-	97178	3	14134	9	Y	12849	12853	0			13
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

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156984	X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991	0			18
06	151920	X	129254	-0-	-22666	-0-	114589	3	14665	9	Y	13332	13334	0			16
07	137361	X	122079	-0-	-15282	-0-	108505	3	13574	9	Y	12340	12341	0			15
08	137361	X	119618	-0-	-17743	-0-	106235	3	13383	9	Y	12166	12168	0			13
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

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145979	X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651	0			18
06	140250	X	109768	-0-	-30482	-0-	95409	3	14359	9	Y	13054	13057	0			15
07	134819	X	110399	-0-	-24420	-0-	96106	3	14293	9	Y	12994	12993	0			16
08	134819	X	84223	-0-	-50596	-0-	74029	3	10194	9	Y	9267	9273	0			10
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185938	X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060	0			21
06	179940	X	7227	-0-	-172713	-0-	5637	3	1590	9	Y	1445	1463	0			3
07	118978	X	114437	-0-	-4541	-0-	99046	3	15391	9	Y	13992	13972	0			23
08	131984	X	131984	-0-	-0-	-0-	117314	3	14670	9	Y	13336	13334	0			25
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

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

05	197160	X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139	0			18
06	146820	X	122852	-0-	-23968	-0-	105447	3	17405	9	Y	15823	15807	0			34
07	97891	X	97891	-0-	-0-	-0-	86286	3	11605	9	Y	10550	10567	0			17
08	138815	X	138815	-0-	-0-	-0-	124922	3	13893	9	Y	12630	12623	0			24
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

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

05	236530	X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116	0			5
06	228900	X	50101	-0-	-178799	-0-	39204	3	10897	9	Y	9906	9890	0			21
07	97879	X	97879	-0-	-0-	-0-	83703	3	14176	9	Y	12887	12887	0			21
08	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	76925	3	11635	9	Y	10577	10578	0			20
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

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

05	78895	X	37778	-0-	-41117	-0-	30637	3	7141	9	Y	6492	6496	0			10
06	97549	X	97549	-0-	-0-	-0-	81448	3	16101	9	Y	14637	14616	0			31
07	78895	X	70929	-0-	-7966	-0-	59747	3	11182	9	Y	10165	10179	0			17
08	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	56072	3	10016	9	Y	9105	9105	0			17
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

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

05	59551	X	20614	-0-	-38937	-0-	17889	3	2725	9	Y	2477	2479	0			4
06	57630	X	39757	-0-	-17873	-0-	34806	3	4951	9	Y	4501	4495	0			10
07	59551	X	38693	-0-	-20858	-0-	34621	3	4072	9	Y	3702	3706	0			6
08	33790	X	29698	-0-	-4092	-0-	26553	3	3145	9	Y	2859	2860	0			5
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

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

05	148616	X	148616	-0-	-0-	-0-	129613	3	19003	9	Y	17275	17296	0			27
06	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	72210	3	10967	9	Y	9970	9976	0			21
07	151298	X	151298	-0-	-0-	-0-	133562	3	17736	9	Y	16124	16119	0			26
08	171713	X	171713	-0-	-0-	-0-	153249	3	18464	9	Y	16785	16780	0			31
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

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

05	113770	X	102428	-0-	-11342	-0-	87964	3	14464	9	Y	13149	13163	0			21
06	110100	X	101762	-0-	-8338	-0-	88421	3	13341	9	Y	12128	12123	0			26
07	113770	X	92173	-0-	-21597	-0-	80106	3	12067	9	Y	10970	10978	0			18
08	102424	X	100428	-0-	-1996	-0-	87899	3	12529	9	Y	11390	11387	0			21
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95201	X	31245	-0-	-0-	-63956	-0-		27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0			4
06	77280	X	-0-	-0-	-0-	-77280	-0-						Y	2940	2941	0			3
07	95201	X	12954	-0-	-0-	-82247	-0-		9431	3	3523	9	Y	3203	3202	0			4
08	179378	X	179378	-0-	-0-	-0-	-0-		160909	3	18469	9	Y	16790	16777	0			17
09	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	-0-		170917	3	16881	9	Y	15346	15340	0			23
10	178531	X	178531	-0-	-0-	-0-	-0-		163319	3	15212	9	Y	13829	13826	0			26

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

05	161045	X	151542	-0-	-0-	-9503	-0-		130759	3	44	4	Y	18854	18856	0			112
									20739	9									
06	155850	X	121201	-0-	-0-	-34649	-0-		104622	3	42	4	Y	15034	15027	0			119
									16537	9									
07	161045	X	118561	-0-	-0-	-42484	-0-		102492	3	43	4	Y	14569	14593	0			95
									16026	9									
08	161045	X	132629	-0-	-0-	-28416	-0-		116287	3	51	4	Y	14810	14745	0			160
									16291	9									
09	155850	X	110481	-0-	-0-	-45369	-0-		96470	3	44	4	Y	12697	12742	0			115
									13967	9									
10	151528	X	102066	-0-	-0-	-49462	-0-		89024	3	38	4	Y	11822	11821	0			116
									13004	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

05	213280	X	162946	-0-	-0-	-50334	-0-		152064	3	52	4	Y	9845	9850	0			59
									10830	9									
06	206400	X	137900	-0-	-0-	-68500	-0-		129247	3	52	4	Y	7819	7816	0			62
									8601	9									
07	213280	X	136003	-0-	-0-	-77277	-0-		127619	3	53	4	Y	7574	7587	0			49
									8331	9									
08	213280	X	144226	-0-	-0-	-69054	-0-		136199	3	59	4	Y	7244	7215	0			78
									7968	9									
09	191190	X	119287	-0-	-0-	-71903	-0-		112710	3	51	4	Y	5933	5957	0			54
									6526	9									
10	162936	X	126520	-0-	-0-	-36416	-0-		119821	3	51	4	Y	6044	6039	0			59
									6648	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

05	101990	X	57463	-0-	-0-	-44527	-0-		48435	3	16	4	Y	8193	8194	0			49
									9012	9									
06	98700	X	44503	-0-	-0-	-54197	-0-		37524	3	15	4	Y	6331	6330	0			50
									6964	9									
07	101990	X	49174	-0-	-0-	-52816	-0-		41613	3	17	4	Y	6858	6863	0			45
									7544	9									
08	101990	X	54505	-0-	-0-	-47485	-0-		46785	3	20	4	Y	7000	6969	0			76
									7700	9									
09	64650	X	53939	-0-	-0-	-10711	-0-		46384	3	21	4	Y	6849	6863	0			62
									7534	9									
10	60340	X	60340	-0-	-0-	-0-	-0-		52387	3	22	4	Y	7210	7201	0			71
									7931	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	93062	X	59810	-0-	-33252	-0-	49417	3	17	4	N	9433	9451	0			56
							10376	9									
06	90060	X	40765	-0-	-49295	-0-	33423	3	14	4	N	6662	6665	0			53
							7328	9									
07	93062	X	26521	-0-	-66541	-0-	20876	3	9	4	N	5124	5144	0			33
							5636	9									
08	93062	X	9141	-0-	-83921	-0-	6315	3	3	4	N	2566	2571	0			28
							2823	9									
09	87840	X	4805	-0-	-83035	-0-	3367	3	2	4	N	1305	1321	0			12
							1436	9									
10	59799	X	6847	-0-	-52952	-0-	4875	3	2	4	N	1791	1785	0			18
							1970	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540

05	376278	X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0			163
06	364140	X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0			193
07	376278	X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0			95
08	376278	X	245994	-0-	-130284	-0-	224534	3	21460	9	Y	19509	19511	0			93
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556

05	151497	X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0			118
06	146610	X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0			108
07	151497	X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0			56
08	151497	X	133565	-0-	-17932	-0-	120744	3	12821	9	Y	11655	11655	0			56
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

LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

05	912700	X	201522	-0-	-711178	-0-	181284	3	3	4	Y	18395	18398	0			44
							20235	9									
06	180060	X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0			43
							16052	9									
07	186062	X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0			29
							16302	9									
08	186062	X	144352	-0-	-41710	-0-	129871	3	6	4	Y	13159	13164	0			24
							14475	9									
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									

LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

05	741211	X	139486	-0-	-601725	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0			41
							18923	9									
06	150000	X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0			33
							12533	9									
07	155000	X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0			15
							8512	9									
08	155000	X	42458	-0-	-112542	-0-	36959	3	2	4	Y	4997	5003	0			9
							5497	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) 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	810751	X	214989	-0-		-595762	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0			68
								31514	9									
06	170310	X	108049	-0-		-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0			47
								17747	9									
07	182388	X	182388	-0-		-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0			43
								24376	9									
08	175987	X	169035	-0-		-6952	-0-	147741	3	7	4	Y	19352	19360	0			35
								21287	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771

05	163370	X	144637	-0-		-18733	-0-	125103	3	19534	9	Y	17758	17772	0			68
06	158100	X	121710	-0-		-36390	-0-	106242	3	15468	9	Y	14062	14021	0			109
07	163370	X	130498	-0-		-32872	-0-	115490	3	15008	9	Y	13644	13701	0			52
08	163370	X	109268	-0-		-54102	-0-	96670	3	12598	9	Y	11453	11450	0			55
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871

05	189472	X	182839	-0-		-6633	-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0			160
06	183360	X	144964	-0-		-38396	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313	0			111
07	189472	X	138537	-0-		-50935	-0-	124328	3	14209	9	Y	12917	12979	0			49
08	189472	X	145380	-0-		-44092	-0-	131464	3	13916	9	Y	12651	12640	0			60
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 19700

05	157356	X	153129	-0-		-4227	-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320	0			146
06	152280	X	7978	-0-		-144302	-0-	6800	3	1178	9	Y	1071	1209	0			8
07	162640	X	162640	-0-		-0-	-0-	142886	3	19754	9	Y	17958	17897	0			69
08	165323	X	165323	-0-		-0-	-0-	148769	3	16554	9	Y	15049	15046	0			72
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 19613

05	116746	X	11841	-0-		-104905	-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617	0			13
06	112980	X	5519	-0-		-107461	-0-	4420	3	1099	9	Y	999	1004	0			8
07	116746	X	96227	-0-		-20519	-0-	83453	3	12774	9	Y	11613	11577	0			44
08	116746	X	74620	-0-		-42126	-0-	66185	3	8435	9	Y	7668	7675	0			37
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 19457

05	214117	X	14339	-0-		-199778	-0-	12206	3	2133	9	Y	1939	2003	0			16
06	207210	X	-0-	-0-		-207210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	214117	X	92637	-0-		-121480	-0-	79402	3	13235	9	Y	12032	11986	0			46
08	214117	X	191953	-0-		-22164	-0-	171259	3	20694	9	Y	18813	18769	0			90
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158720	X	71730	-0-	-86990	-0-	61041	3	10689	9	Y	9717	9726	0			15
06	153600	X	79616	-0-	-73984	-0-	68635	3	10981	9	Y	9983	9977	0			21
07	158720	X	69868	-0-	-88852	-0-	60140	3	9728	9	Y	8844	8851	0			14
08	71734	X	39829	-0-	-31905	-0-	34141	3	5688	9	Y	5171	5175	0			10
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

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912102	X	202572	-0-	-709530	-0-	179703	3	3	4	Y	20787	20791	0			50
							22866	9									
06	195000	X	156990	-0-	-38010	-0-	140647	3	8	4	Y	14850	14856	0			44
							16335	9									
07	201500	X	175085	-0-	-26415	-0-	158048	3	7	4	Y	15482	15496	0			30
							17030	9									
08	201500	X	158527	-0-	-42973	-0-	143034	3	6	4	Y	14079	14083	0			26
							15487	9									
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									

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
05	905594	X	187654	-0-	-717940	-0-	163683	3	3	4	Y	21789	21788	0			52
							23968	9									
06	144105	X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7	4	Y	15807	15813	0			46
							17388	9									
07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7	4	Y	16547	16561	0			32
							18202	9									
08	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	137011	3	6	4	Y	13458	13466	0			24
							14804	9									
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									

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
05	513431	X	111895	-0-	-401536	-0-	97977	3	2	4	Y	12651	12653	0			30
							13916	9									
06	129960	X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4	4	Y	9185	9188	0			27
							10104	9									
07	134292	X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2	4	Y	5036	5053	0			10
							5540	9									
08	134292	X	103955	-0-	-30337	-0-	93068	3	4	4	Y	9894	9886	0			18
							10883	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) 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	901048	X	202948	-0-		-698100	-0-	179552	3	3	4	Y	21266	21271	0			51
								23393	9									
06	176730	X	161441	-0-		-15289	-0-	144386	3	8	4	Y	15497	15503	0			45
								17047	9									
07	184234	X	184234	-0-		-0-	-0-	166739	3	8	4	Y	15897	15911	0			31
								17487	9									
08	182621	X	168572	-0-		-14049	-0-	153954	3	7	4	Y	13283	13290	0			24
								14611	9									
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									

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. GAS	(I) 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	873221	X	168501	-0-		-704720	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0			47
								21745	9									
06	167280	X	147192	-0-		-20088	-0-	130339	3	8	4	Y	15314	15316	0			45
								16845	9									
07	172856	X	142906	-0-		-29950	-0-	127259	3	6	4	Y	14219	14236	0			28
								15641	9									
08	172856	X	132956	-0-		-39900	-0-	119549	3	5	4	Y	12184	12190	0			22
								13402	9									
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									

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. GAS	(I) 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		196379	-0-		196379	1509265	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0			27
06	1686184	X	176919	-0-		-1509265	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	13991	0			30
07	179800	X	135304	-0-		-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	11379	0			19
08	179800	X	155996	-0-		-23804	-0-	142702	3	13294	9	Y	12085	12081	0			23
09	174000	X	128244	-0-		-45756	-0-	118301	3	9943	9	Y	9039	9046	0			16
10	179800	X	NO RPT	-0-		-179800	-0-					Y	NO RPT					16

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. GAS	(I) 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	1568543	X	162599	-0-		-1405944	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	17618	0			28
06	175800	X	158244	-0-		-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	13725	0			30
07	181660	X	154222	-0-		-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	11122	0			18
08	181660	X	153236	-0-		-28424	-0-	141601	3	11635	9	Y	10577	10575	0			20
09	175800	X	132955	-0-		-42845	-0-	123095	3	9860	9	Y	8964	8968	0			16
10	163525	X	NO RPT	-0-		-163525	-0-					Y	NO RPT					16

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		43914	-0-		43914	1232967	36905	3	7009	9	Y	6372	6371	0			10
06	1337133	X	104166	-0-		-1232967	-0-	91217	3	12949	9	Y	11772	11757	0			25
07	181505	X	114474	-0-		-67031	-0-	102306	3	12168	9	Y	11062	11069	0			18
08	181505	X	56032	-0-		-125473	-0-	49418	3	6614	9	Y	6013	6020	0			11
09	175650	X	108519	-0-		-67131	-0-	98761	3	9758	9	Y	8871	8866	0			16
10	181505	X	NO RPT	-0-		-181505	-0-					Y	NO RPT					16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728784	X	112671	-0-	-616113	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	11255	0			18
06	175800	X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	8892	0			19
07	181660	X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	7499	0			12
08	181660	X	105790	-0-	-75870	-0-	95404	3	10386	9	Y	9442	9436	0			18
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

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 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
05	0		132339	-0-	132339	1198289	117063	3	15276	9	Y	13887	13891	0			22
06	1346495	X	148206	-0-	-1198289	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	12539	0			27
07	182125	X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	11052	0			18
08	182125	X	137395	-0-	-44730	-0-	125619	3	11776	9	Y	10705	10703	0			20
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

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941171	X	94986	-0-	-846185	-0-	84076	3	10910	9	Y	9918	9933	0			16
06	177000	X	57180	-0-	-119820	-0-	50174	3	7006	9	Y	6369	6371	0			14
07	182900	X	45918	-0-	-136982	-0-	39816	3	6102	9	Y	5547	5552	0			9
08	182900	X	28033	-0-	-154867	-0-	24423	3	3610	9	Y	3282	3285	0			6
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

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		192730	-0-	192730	645807	160295	3	32435	9	Y	29486	29492	0			28
12	0		161620	-0-	161620	807427	136391	3	25229	9	Y	22935	22937	0			26
01	0		149919	-0-	149919	957346	129653	3	20266	9	Y	18424	18430	0			20
02	0		127333	-0-	127333	1084679	112042	3	15291	9	Y	13901	13885	0			36
03	0		23188	-0-	23188	1107867	18983	3	4205	9	Y	3823	3847	0			12
04	0		41480	-0-	41480	1149347	35432	3	6048	9	Y	5498	5496	0			14
05	0		138322	-0-	138322	1287669	120182	3	18140	9	Y	16491	16479	0			26
06	1425750	X	138081	-0-	-1287669	-0-	122572	3	15509	9	Y	14099	14095	0			30
07	181598	X	149177	-0-	-32421	-0-	135034	3	14143	9	Y	12857	12866	0			21
08	181598	X	133252	-0-	-48346	-0-	121377	3	11875	9	Y	10795	10796	0			20
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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	11571	X	NO RPT	-0-	-11571	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	119567	X	NO RPT	-0-	-119567	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	93680	X	NO RPT	-0-	-93680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	181505	X	NO RPT	-0-	-181505	-0-					N	NO RPT					-0-
08	181505	X	NO RPT	-0-	-181505	-0-					N	NO RPT					-0-
09	175650	X	NO RPT	-0-	-175650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	181505	X	NO RPT	-0-	-181505	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9718	X	NO RPT	-0-	-9718	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8841	3	123	9	N	112					427
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8308	3	110	9	N	100					527
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8822	3	102	9	N	93	373	1			247
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8659	3	101	9	N	92					339
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

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					197
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	X	137	-0-	-53	-0-	137	3			Y	-0-					261
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					261
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
08	124	X	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					261
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					261
*10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					261

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		309	-0-	309	675	273	3	36	9	Y	33	55	0			52
06	T. A.		101	-0-	101	776	101	3			Y	-0-	36	0			16
07	1673	N	897	-0-	-776	-0-	1	1	891	3	Y	-0-	12	0			4
							5	4									
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	3	0			112
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					116
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					116

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	4594	-0-	-10286	-0-	150	1	4250	3	Y	176					692
							194	9									
06	12390	X	4656	-0-	-7734	-0-	4496	3	160	9	Y	145					837
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8495	3	472	9	Y	429	750	1			516
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8636	3	484	9	Y	440	375	1			581
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

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
05	2790	X	7	-0-	-2783	-0-	7	3			Y	-0-					525
06	7950	X	204	-0-	-7746	-0-	167	3	37	9	Y	34					559
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	88					647
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					647
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					647
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					647

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					676
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					676
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					678
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678
*09	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					678
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	575	-0-	-2742	-0-	575	1			Y	-0-					275
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					275
07	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	10823	3	576	9	Y	524					799
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14725	3	853	9	Y	775	1373	1			201
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

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12946	-0-	9846	24546	12348	3	598	9	N	544					1463
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	21546					N	-0-					1463
07	21546	X	-0-	-0-	-21546	-0-					N	-0-					1463
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1463
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	1315	1			148
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	992	1	12788	3	N	411	375	1			446
							452	9									
06	12690	X	5807	-0-	-6883	-0-	960	1	4720	3	N	115	371	1			190
							127	9									
07	13113	X	5283	-0-	-7830	-0-	992	1	4226	3	N	59					249
							65	9									
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	992	1	13367	3	N	155					404
							171	9									
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

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					1017
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1017

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
05	2418	X	9	-0-	-2409	-0-	9	3			Y	-0-					507
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-	237	1			270
07	3503	X	1756	-0-	-1747	-0-	1755	3	1	9	Y	1					271
08	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2220	3	31	9	Y	28	106	1			193
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	13113	X	11210	-0-	-1903	-0-	11210	3			Y	-0-					686
06	12690	X	9578	-0-	-3112	-0-	9576	3	2	9	Y	2					688
07	13113	X	1627	-0-	-11486	-0-	1627	3			Y	-0-					688
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					688
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					688
10	11222	X	11208	-0-	-14	-0-	11037	3	171	9	Y	155					843

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

05	50148	X	11000	-0-	-39148	-0-	276	1	10530	3	Y	175	380	0			69
							1	4	193	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	807	1	2579	3	Y	16	9	0			76
							18	9									
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	371	1	11629	3	Y	334	238	0			172
							367	9									
08	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	232	1	6771	3	Y	541	403	0			310
							595	9									
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									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

05	17391	X	10409	-0-	-6982	-0-	8955	3	1236	4	N	198	44	0			238
							218	9									
06	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	12086	3	3374	4	N	88	256	0			70
							97	9									
07	12958	X	11297	-0-	-1661	-0-	10929	3	37	4	N	301	22	0			349
							331	9									
08	12958	X	11699	-0-	-1259	-0-	11397	3	90	4	N	193	130	0			412
							212	9									
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									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

05	27957	X	1402	-0-	-26555	-0-	1	1	1045	3	Y	323	414	0			468
							1	4	355	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	320	0			686
07	14384	X	1820	-0-	-12564	-0-	2	1	1586	3	Y	203	514	0			375
							9	4	223	9							
*08	14384	X	5087	-0-	-9297	-0-	8	1	5023	3	Y	49	262	0			162
							2	4	54	9							
*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

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					370
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					370
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					370
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			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
05	6076	X	6	-0-	-6070	-0-	6	3			Y	-0-					486
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					486
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					486
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3914	3	307	9	Y	279					765
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4684	3	44	9	Y	40					805
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					805

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
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5546	3	461	9	N	419					973
06	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	40955	3	2278	9	N	2071	2286	1			758
07	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	23913	3	1246	9	N	1133	1150	1			741
08	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1065	9	N	968	1126	1			583
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	17607	3	2317	9	Y	2106	1266	0	775	1	1366
06	36706	X	36706	-0-	-0-	-0-	34220	3	2486	9	Y	2260	355	0	1835	1	1436
07	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	952	1	20891	3	Y	1659	2235	0			860
							1825	9									
08	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	22748	3	2781	9	Y	2528	2212	0			1176
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6192	3	1113	9	Y	1012	1124	0			1064
10	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	50	1	20645	3	Y	2715	2085	0			1694
							2987	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	EOM BALANCE
05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	20729	3	1190	9	N	1082	740	1	1046
06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7717	3	413	9	N	375	738	1	683
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7836	3	416	9	N	378	368	1	693
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1993	3	95	9	N	86			779
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

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	EOM BALANCE
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			299
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13313	3	382	9	Y	347	140	1	506
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3884	3	195	9	Y	177			683
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5248	3	234	9	Y	213	267	1	629
*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

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	EOM BALANCE
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1790	3	49	4	Y	90			835
							99	9							
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	2			837
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					Y	-0-			837
08	27342	X	3817	-0-	-23525	-0-	3584	3	233	9	Y	212			1049
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

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	EOM BALANCE
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	9	Y	1			407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			407
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	Y	7			414
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	18313	3	1227	9	Y	1115	1240	1	289
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

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	EOM BALANCE
05	49899	X	27696	-0-	-22203	-0-	30	1	27380	3	Y	244	89	0	275
							18	4	268	9					
06	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	30	1	25486	3	Y	17	188	0	104
							8	4	19	9					
07	22289	X	19256	-0-	-3033	-0-	27	1	18656	3	Y	428	78	0	454
							102	4	471	9					
*08	22289	X	15337	-0-	-6952	-0-	23	1	14856	3	Y	412	317	0	549
							5	4	453	9					
*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

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	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1			120
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-			120
08	10881	X	924	-0-	-9957	-0-	924	3			Y	-0-			120
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					714
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					714
07	T. A.		283	-0-	283	283	283	3			Y	-0-					714
08	T. A.		2778	-0-	2778	3061	2627	3	151	9	Y	137	454	0			397
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

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					170
07	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					170
08	T. A.		2449	-0-	2449	2503	2271	3	178	9	Y	162	108	0			224
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

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	697	-0-	-1721	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	342	-0-	-7068	-0-	306	3	36	9	Y	33					33
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	89					122
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					122
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					122
10	682	X	227	-0-	-455	-0-	226	3	1	9	Y	1					123

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19406	X	8917	-0-	-10489	-0-	7588	3	1047	4	Y	256	51	0			302
							282	9									
06	18450	X	8961	-0-	-9489	-0-	6921	3	1932	4	Y	98	322	0			78
							108	9									
07	19065	X	63	-0-	-19002	-0-	54	3	9	9	Y	8	25	0			61
08	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-	23	0			38
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	14	0			24
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	1	7	0			18

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	725	-0-	-9009	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
07	6820	X	578	-0-	-6242	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	13	-0-	-6156	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	22					25
10	713	X	470	-0-	-243	-0-	464	3	6	9	Y	5					30

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 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
05	20150	X	807	-0-	-19343	-0-	707	3	98	4	Y	2	101	0			94
							2	9									
06	19500	X	12546	-0-	-6954	-0-	9499	3	2652	4	Y	359	166	0			287
							395	9									
07	T. A.		40	-0-	40	40	31	3	9	9	Y	8	90	0			205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	77	0			128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	1	47	0			82
10	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-	23	0			59

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
05	26815	X	25407	-0-	-1408	-0-	21036	3	2687	4	Y	1531	1220	0			1006
							1684	9									
06	17340	X	17136	-0-	-204	-0-	15309	3	752	4	Y	977	1462	0			521
							1075	9									
07	T. A.		20690	-0-	20690	20690	19432	3	9	4	Y	1135	815	0			841
							1249	9									
08	T. A.		19092	-0-	19092	39782	17894	3	142	4	Y	960	958	0			843
							1056	9									
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									

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
05	24211	X	28	-0-	-24183	-0-	3	3	25	9	Y	23	8	0			15
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	7	0			19
08	T. A.		355	-0-	355	355	62	3	293	9	Y	266	51	0			234
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									

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
05	15624	X	2081	-0-	-13543	-0-	120	1	1804	3	N	143	629	0			722
							157	9									
06	15900	X	12990	-0-	-2910	-0-	12421	3	569	9	N	517	599	0			640
07	23312	X	14034	-0-	-9278	-0-	13447	3	587	9	N	534	167	0			1007
08	23312	X	7	-0-	-23305	-0-	5	3	2	9	N	2	32	0			977
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	1	1	0			977
10	14043	X	15	-0-	-14028	-0-	15	3			N	-0-					977

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
05	T. A.		27260	-0-	27260	85353	654	1	25015	3	Y	1445	1427	0			572
							1	4	1590	9							
06	85919	X	566	-0-	-85353	-0-	93	1	298	3	Y	159	74	0			657
							175	9									
07	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	559	1	17485	3	Y	925	1105	0			477
							1018	9									
08	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	698	1	20324	3	Y	817	826	0			468
							899	9									
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									

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
05	88316	X	7691	-0-	-80625	-0-	139	1	6769	3	Y	712	756	0			418
							783	9									
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	53	3	10	9	Y	9	9	0			418
07	21979	X	63	-0-	-21916	-0-	8	3	55	9	Y	50					468
08	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					468
09	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					468
10	7688	X	39	-0-	-7649	-0-	39	3			Y	-0-					468

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2075	-0-	-2606	-0-	154	1	853	3	Y	580	178	0		427
							430	4	638	9						
06	4530	X	3013	-0-	-1517	-0-	258	1	1563	3	Y	904	753	0		578
							198	4	994	9						
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	227	3	Y	669	1013	0		234
							20	4	736	9						
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	329	174	0		389
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	187	433	0		143
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	26	155	0		14

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	6314	-0-	-9465	-0-	569	1	3148	3	Y	918	1311	0		677
							1587	4	1010	9						
06	15270	X	4087	-0-	-11183	-0-	366	1	2218	3	Y	1111	1078	0		710
							281	4	1222	9						
07	6913	X	3740	-0-	-3173	-0-	487	1	2158	3	Y	822	1245	0		287
							191	4	904	9						
08	6386	X	1080	-0-	-5306	-0-	308	1	329	3	Y	403	213	0		477
							443	9								
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								

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	4501	-0-	-6938	-0-	449	1	2481	3	Y	291	390	0		215
							1251	4	320	9						
06	8550	X	3084	-0-	-5466	-0-	347	1	2101	3	Y	336	336	0		215
							266	4	370	9						
07	4588	X	922	-0-	-3666	-0-	111	1	494	3	Y	248	376	0		87
							44	4	273	9						
08	4588	X	1163	-0-	-3425	-0-	497	1	532	3	Y	121	64	0		144
							1	4	133	9						
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								

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	2547	1	14084	3	Y	127	129	0		94
							7100	4	140	9						
06	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	2629	1	15929	3	Y	233	178	0		149
							2020	4	256	9						
07	21173	X	18068	-0-	-3105	-0-	3070	1	13603	3	Y	172	261	0		60
							1206	4	189	9						
08	23870	X	6132	-0-	-17738	-0-	2915	1	3118	3	Y	85	45	0		100
							5	4	94	9						
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

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	571	568	0		389
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	101	0		514
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0		490
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	61	0		552
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

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
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2338	3	48	4	Y	95	40	0			65
							105	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	289	4	42	9	Y	38	17	0			86
07	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	25	4			Y	-0-	4	0			82
08	2294	N	115	-0-	-2179	-0-	93	3	22	9	Y	20	10	0			92
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

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1105	3	23	4	Y	837	870	0			570
							921	9									
06	1170	X	11	-0-	-1159	-0-	2	4	9	9	Y	8	149	0			429
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	21	0			408
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	51	0			357
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

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65255	X	11801	-0-	-53454	-0-	238	1	11552	3	Y	10	75	0			6
							11	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14322	X	9	-0-	-14313	-0-	9	3			Y	-0-					6
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					6
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					6
10	11811	X	50	-0-	-11761	-0-	50	3			Y	-0-					6

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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

YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	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
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	82	1	62	9	N	56	173	1			308
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	456	1	1	3	N	249	185	1			372
							274	9									
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	418	1	217	9	N	197	188	1			381
08	248	X	178	-0-	-70	-0-	49	1	129	9	N	117	374	1			124
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	4114	3	1094	4	N	1973	2092	1			40
							2170	9									
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	167	191	1			16
*04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	16	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1834	1411	1			423
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394

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
05	2666	X	601	-0-	-2065	-0-	302	1	3	4	N	269	376	1			208
							296	9									
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	12					220
07	4495	X	2598	-0-	-1897	-0-	1093	1	432	4	N	975	1062	1			133
							1073	9									
08	4495	X	650	-0-	-3845	-0-	462	1	96	4	N	84					217
							92	9									
*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

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
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	23096	3	1291	9	N	1174	1439	1			208
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					208
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	9220	3	1000	9	N	909	946	1			171
08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15100	3	1427	9	N	1297	1293	1			175
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	66					411
							73	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	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
05	7440	X	1734	-0-	-5706	-0-	881	3	853	9	Y	775	902	1			81
06	7200	X	3919	-0-	-3281	-0-	3074	3	845	9	Y	768	712	1			137
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7282	3	718	9	Y	653	650	1			140
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	8512	3	1502	9	Y	1365	1286	1			219
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

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
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	3313	3	881	4	Y	281	286	1			6
							309	9									
03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	13111	3	52	4	Y	1048	954	1			100
							1153	9									
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	142	183	1			59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	29	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	9112	3	2424	4	Y	516	575	1			10
							568	9									
03	39417	X	39417	-0-	-0-	-0-	36984	3	148	4	Y	2077	1889	1			198
							2285	9									
*04	9060	X	3996	-0-	-5064	-0-	3326	3	578	4	Y	84	247	1			35
							92	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					189
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6889	3	526	9	Y	478	560	1			50
06	7140	X	5116	-0-	-2024	-0-	4460	3	656	9	Y	596	540	1			106
07	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	6344	3	754	9	Y	685	644	1			147
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7705	3	410	9	Y	373	460	1			60
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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

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
*04	1500	X	376	-0-	-1124	-0-	129	1	97	4	N	136	371	1			48
							150	9									
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	59	1	95	3	N	102					150
							112	9									
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	57	1	125	3	N	2					152
							2	9									
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	258	1	868	3	N	-0-					152
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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28087	X	28087	-0-	-0-	-0-	2790	1	24019	3	N	1104	1079	0			30
							64	4	1214	9							
03	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	2654	1	41202	3	N	1996	1967	0			59
							132	4	2196	9							
*04	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	872	1	11586	3	N	379	397	0			41
							109	4	417	9							
05	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	3487	1	27118	3	N	4277	4116	0			202
							271	4	4705	9							
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	2513	1	15548	3	N	3645	3636	0			211
							497	4	4010	9							
07	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	2975	1	27310	3	N	3018	3061	0	8	8	160
							121	4	3320	9							
08	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	1495	1	16986	3	N	2315	2361	0			114
							69	4	2547	9							
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							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	559	1	50	9	N	45					426
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	336	1			101
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	39218	3	2647	9	Y	2406	2410	0			22
05	40489	X	40489	-0-	-0-	-0-	37706	3	2783	9	Y	2530	2525	0			27
06	53514	X	53514	-0-	-0-	-0-	50848	3	2666	9	Y	2424	2417	0			34
07	49362	X	49362	-0-	-0-	-0-	47445	3	1917	9	Y	1743	1747	0			30
08	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	44842	3	2206	9	Y	2005	2017	0			18
09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
*10	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	25138	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*02	12768	X	4712	-0-	-8056	-0-	2464	3	3	4	Y	2041	2578	1			480
							2245	9									
03	14012	X	9167	-0-	-4845	-0-	8121	3	16	4	Y	936	1130	1			286
							1030	9									
*04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	113					399
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					399
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	5941	3	2103	9	Y	1912	1767	1			544
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	816	1	8984	3	Y	1983	2052	1			475
							2181	9									
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	3021	1	8278	3	Y	714	1037	1			152
							2	4	785	9							
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

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	4610	3	6	4	Y	1126	1234	1			265
							1239	9									
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	6900	3	14	4	Y	1759	1487	1			537
							1935	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					537
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	10420	3	3838	9	Y	3489	3033	1			993
07	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	1597	1	17596	3	Y	3535	3682	1			846
							3889	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1044	1	2862	3	Y	1640	2137	1			349
							1	4	1804	9							
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							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*04	10110	X	8186	-0-	-1924	-0-	5778	3	2408	9	Y	2189	2182	0			20
05	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7884	3	2104	9	Y	1913	1913	0			20
06	4680	X	3233	-0-	-1447	-0-	2541	3	692	9	Y	629	640	0			9
07	8339	X	1774	-0-	-6565	-0-	1306	3	468	9	Y	425	424	0			10
08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5346	3	2133	9	Y	1939	1932	0			17
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
*10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	8907	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1	1	8255	3	Y	806	557	1			450
							124	4	887	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	602	1			305
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	41	3	12	4	Y	14	187	1			132
							15	9									
08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	13211	3	31	4	Y	997	827	1			302
							1097	9									
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									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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

*04	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	48238	3	3125	9	Y	2841	2843	0			26
05	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	46269	3	3258	9	Y	2962	2956	0			32
06	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	27796	3	2870	9	Y	2609	2604	0			37
07	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	25969	3	2219	9	Y	2017	2019	0			35
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	26263	3	2721	9	Y	2474	2487	0			22
09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0			29
*10	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	23190	3	1397	9	Y	1270	1278	0			21

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*04	27780	X	19317	-0-	-8463	-0-	16668	3	2649	9	Y	2408	2409	0			22
05	28706	X	21113	-0-	-7593	-0-	18530	3	2583	9	Y	2348	2345	0			25
06	25500	X	16687	-0-	-8813	-0-	14313	3	2374	9	Y	2158	2153	0			30
07	23591	X	12573	-0-	-11018	-0-	10615	3	1958	9	Y	1780	1782	0			28
08	23591	X	14730	-0-	-8861	-0-	12263	3	2467	9	Y	2243	2251	0			20
*09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0			36
10	21638	X	19723	-0-	-1915	-0-	17658	3	2065	9	Y	1877	1882	0			31

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	33341	3	1660	9	Y	1509	1509	0			14
05	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	41603	3	1839	9	Y	1672	1668	0			18
06	33383	X	33383	-0-	-0-	-0-	31991	3	1392	9	Y	1265	1265	0			18
07	35991	X	25236	-0-	-10755	-0-	24205	3	1031	9	Y	937	940	0			15
08	45198	X	29002	-0-	-16196	-0-	27619	3	1383	9	Y	1257	1261	0			11
*09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0			8
10	45198	X	809	-0-	-44389	-0-	704	3	105	9	Y	95	101	0			2

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	5936	1	49137	3	N	7544	7470	0			486
							31	4	8298	9							
06	75514	X	75514	-0-	-0-	-0-	7267	1	61855	3	N	5691	5870	0			307
							132	4	6260	9							
07	44002	X	44002	-0-	-0-	-0-	5441	1	34415	3	N	3533	3607	0			233
							260	4	3886	9							
08	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	6646	1	41107	3	N	3939	3974	0			198
							165	4	4333	9							
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							

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
05	38378	X	37701	-0-	-677	-0-	3496	1	28943	3	N	4767	4662	0			307
							18	4	5244	9							
06	37230	X	17850	-0-	-19380	-0-	1391	1	11840	3	N	4176	4258	0			225
							25	4	4594	9							
07	38471	X	16898	-0-	-21573	-0-	1760	1	11135	3	N	3563	3553	0			235
							84	4	3919	9							
08	38099	X	23735	-0-	-14364	-0-	2610	1	16147	3	N	4466	4476	0			225
							65	4	4913	9							
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							

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*04	33356	X	33356	-0-	-0-	-0-	30877	3	2479	9	Y	2254	2259	0			21
05	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	19329	3	2327	9	Y	2115	2113	0			23
06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14525	3	2625	9	Y	2386	2376	0			33
07	15903	X	8199	-0-	-7704	-0-	6463	3	1736	9	Y	1578	1588	0			23
08	15903	X	11886	-0-	-4017	-0-	9763	3	2123	9	Y	1930	1936	0			17
09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0			28
*10	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	16329	3	3138	9	Y	2853	2834	0			47

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
*04	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	40623	3	3091	9	Y	2810	2812	0			26
05	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	27723	3	4061	9	Y	3692	3679	0			39
06	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	29899	3	3407	9	Y	3097	3093	0			43
07	17794	X	16738	-0-	-1056	-0-	14411	3	2327	9	Y	2115	2128	0			30
08	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	25613	3	3522	9	Y	3202	3203	0			29
09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
*10	37565	X	37565	-0-	-0-	-0-	33788	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57

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
*04	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	23302	3	3990	9	Y	3627	3625	0			34
05	33732	X	33732	-0-	-0-	-0-	28288	3	5444	9	Y	4949	4930	0			53
06	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	24007	3	3428	9	Y	3116	3125	0			44
07	22878	X	14060	-0-	-8818	-0-	11802	3	2258	9	Y	2053	2068	0			29
08	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	19960	3	3130	9	Y	2845	2848	0			26
09	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
10	22878	X	20977	-0-	-1901	-0-	17374	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55

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
*04	33510	X	12464	-0-	-21046	-0-	10286	3	2178	9	Y	1980	1992	0			18
05	34627	X	27750	-0-	-6877	-0-	24058	3	3692	9	Y	3356	3338	0			36
06	33510	X	25012	-0-	-8498	-0-	21911	3	3101	9	Y	2819	2816	0			39
07	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	30181	3	3819	9	Y	3472	3461	0			50
08	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	23246	3	2281	9	Y	2074	2105	0			19
09	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
10	19654	X	873	-0-	-18781	-0-	763	3	110	9	Y	100	112	0			2

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
*04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	24858	3	2253	9	Y	2048	2050	0			19
05	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	23410	3	2222	9	Y	2020	2017	0			22
06	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	26957	3	2483	9	Y	2257	2247	0			32
07	29047	X	25327	-0-	-3720	-0-	23090	3	2237	9	Y	2034	2034	0			32
08	29047	X	28324	-0-	-723	-0-	25575	3	2749	9	Y	2499	2508	0			23
*09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43736	X	21887	-0-	-21849	-0-	2272	1	19563	3	N	-0-	2	0			-0-
							52	4									
03	48422	X	36881	-0-	-11541	-0-	2225	1	34546	3	N	-0-					-0-
							110	4									
*04	39600	X	30353	-0-	-9247	-0-	2106	1	27983	3	N	-0-					-0-
							264	4									
05	40920	X	23761	-0-	-17159	-0-	2661	1	20691	3	N	184	175	0			9
							207	4	202	9							
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	4344	1	26880	3	N	197	195	0			11
							859	4	217	9							
07	56205	X	56205	-0-	-0-	-0-	5443	1	49968	3	N	521	488	0	17	8	27
							221	4	573	9							
08	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	3736	1	42450	3	N	637	633	0			31
							173	4	701	9							
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							

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
*02	47600	X	40155	-0-	-7445	-0-	3906	1	33626	3	N	2303	2249	0			63
							90	4	2533	9							
03	86700	X	86700	-0-	-0-	-0-	5097	1	79122	3	N	2025	2028	0			60
							253	4	2228	9							
*04	62510	X	62510	-0-	-0-	-0-	4207	1	55909	3	N	1697	1574	0			183
							527	4	1867	9							
05	52700	X	31486	-0-	-21214	-0-	3441	1	26756	3	N	928	1067	0			44
							268	4	1021	9							
06	51000	X	29266	-0-	-21734	-0-	3815	1	23608	3	N	989	976	0			57
							755	4	1088	9							
07	64817	X	64817	-0-	-0-	-0-	6163	1	56569	3	N	1667	1619	0	18	8	87
							251	4	1834	9							
08	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	3993	1	45372	3	N	1260	1285	0			62
							184	4	1386	9							
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							

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
*02	55692	X	34691	-0-	-21001	-0-	3327	1	28645	3	N	2402	2343	0			66
							77	4	2642	9							
03	69023	X	69023	-0-	-0-	-0-	4029	1	62543	3	N	2046	2051	0			61
							200	4	2251	9							
*04	64514	X	64514	-0-	-0-	-0-	4345	1	57733	3	N	1720	1596	0			185
							544	4	1892	9							
05	42439	X	34497	-0-	-7942	-0-	3756	1	29210	3	N	1126	1258	0			53
							292	4	1239	9							
06	41070	X	33973	-0-	-7097	-0-	4414	1	27316	3	N	1245	1226	0			72
							873	4	1370	9							
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	5551	1	50954	3	N	1779	1753	0	4	8	94
							226	4	1957	9							
08	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	4485	1	50953	3	N	2069	2061	0			102
							207	4	2276	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	12746	3	2917	9	Y	2652	2657	0			23
05	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	17264	3	3006	9	Y	2733	2728	0			28
06	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	14507	3	3315	9	Y	3014	3011	0			31
07	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	17705	3	3186	9	Y	2896	2899	0			28
08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	20497	3	3408	9	Y	3098	3100	0			26
09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0			21
*10	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	22308	3	3343	9	Y	3039	3038	0			22

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	14998	3	3568	9	Y	3244	3262	0			28
05	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	21125	3	4096	9	Y	3724	3714	0			38
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	13638	3	3992	9	Y	3629	3630	0			37
07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	18642	3	3948	9	Y	3589	3592	0			34
08	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	19114	3	4149	9	Y	3772	3774	0			32
09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0			22
10	21762	X	21363	-0-	-399	-0-	17462	3	3901	9	Y	3546	3542	0			26

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	16794	3	5914	9	Y	5376	5369	0			46
05	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	24646	3	4843	9	Y	4403	4404	0			45
06	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	28891	3	5059	9	Y	4599	4597	0			47
07	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	30301	3	4220	9	Y	3836	3846	0			37
08	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35
09	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0			28
*10	34180	X	34180	-0-	-0-	-0-	30092	3	4088	9	Y	3716	3717	0			27

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	45715	X	45715	-0-	-0-	-0-	41176	3	4539	9	Y	4126	4144	0			35
05	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	30695	3	6009	9	Y	5463	5442	0			56
06	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	34214	3	4731	9	Y	4301	4313	0			44
07	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	34975	3	6003	9	Y	5457	5449	0			52
08	44290	X	44290	-0-	-0-	-0-	38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0			36
*10	40603	X	40603	-0-	-0-	-0-	35042	3	5561	9	Y	5055	5054	0			37

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	18929	3	2125	9	Y	1932	1932	0			18
05	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	15455	3	3700	9	Y	3364	3346	0			36
06	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	19930	3	3326	9	Y	3024	3018	0			42
07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	18634	3	2195	9	Y	1995	2006	0			31
08	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	19392	3	1491	9	Y	1355	1374	0			12
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-

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	23733	3	3418	9	Y	3107	3111	0			29
05	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	24937	3	3001	9	Y	2728	2728	0			29
06	22800	X	20588	-0-	-2212	-0-	18354	3	2234	9	Y	2031	2032	0			28
07	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	19971	3	3189	9	Y	2899	2882	0			45
08	19685	X	13048	-0-	-6637	-0-	11091	3	1957	9	Y	1779	1808	0			16
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	19685	X	7515	-0-	-12170	-0-	5754	3	1761	9	Y	1601	1574	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	5574	1	47988	3	N	5047	4913	0		139
							129	4	5552	9						
03	98962	X	98962	-0-	-0-	-0-	5703	1	88530	3	N	4042	4061	0		120
							283	4	4446	9						
*04	70770	X	58328	-0-	-12442	-0-	3791	1	50382	3	N	3345	3104	0		361
							475	4	3680	9						
05	73129	X	28808	-0-	-44321	-0-	3047	1	23694	3	N	1664	1946	0		79
							237	4	1830	9						
06	63750	X	10310	-0-	-53440	-0-	1320	1	8168	3	N	510	559	0		30
							261	4	561	9						
07	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-	30	0		-0-
08	54870	X	34591	-0-	-20279	-0-	2624	1	29808	3	N	1853	1762	0		91
							121	4	2038	9						
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						

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	25758	3	4413	9	Y	4012	4022	0		34
05	34432	X	34432	-0-	-0-	-0-	29724	3	4708	9	Y	4280	4270	0		44
06	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	28066	3	4360	9	Y	3964	3967	0		41
07	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	26955	3	3132	9	Y	2847	2861	0		27
08	27962	X	20979	-0-	-6983	-0-	17858	3	3121	9	Y	2837	2840	0		24
09	27060	X	12308	-0-	-14752	-0-	9381	3	2927	9	Y	2661	2666	0		19
10	27962	X	7646	-0-	-20316	-0-	5360	3	2286	9	Y	2078	2082	0		15

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	34961	3	5530	9	Y	5027	5039	0		43
05	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	28514	3	4848	9	Y	4407	4405	0		45
06	34650	X	32336	-0-	-2314	-0-	27398	3	4938	9	Y	4489	4488	0		46
07	75945	X	75945	-0-	-0-	-0-	72335	3	3610	9	Y	3282	3297	0		31
08	76781	X	76781	-0-	-0-	-0-	72711	3	4070	9	Y	3700	3700	0		31
09	67672	X	67672	-0-	-0-	-0-	62524	3	5148	9	Y	4680	4678	0		33
*10	35377	X	35377	-0-	-0-	-0-	31144	3	4233	9	Y	3848	3853	0		28

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		65653	-0-	65653	266806	64331	3	1322	9	Y	1202	1205	0		10
05	325025	X	58219	-0-	-266806	-0-	56818	3	1401	9	Y	1274	1271	0		13
06	61489	X	61489	-0-	-0-	-0-	60295	3	1194	9	Y	1085	1087	0		11
07	59594	X	59594	-0-	-0-	-0-	58548	3	1046	9	Y	951	953	0		9
08	56505	X	56505	-0-	-0-	-0-	55538	3	967	9	Y	879	881	0		7
09	49147	X	49147	-0-	-0-	-0-	48434	3	713	9	Y	648	650	0		5
10	49879	X	29015	-0-	-20864	-0-	28512	3	503	9	Y	457	459	0		3

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	144974	X	144974	-0-	-0-	-0-	138727	3	6247	9	Y	5679	5688	0		48
05	125238	X	125238	-0-	-0-	-0-	119616	3	5622	9	Y	5111	5107	0		52
06	121050	X	114281	-0-	-6769	-0-	108345	3	5936	9	Y	5396	5393	0		55
07	130944	X	125868	-0-	-5076	-0-	120581	3	5287	9	Y	4806	4815	0		46
08	130944	X	128677	-0-	-2267	-0-	123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0		42
09	126720	X	121509	-0-	-5211	-0-	116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0		31
10	124341	X	79857	-0-	-44484	-0-	76483	3	3374	9	Y	3067	3075	0		23

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
*04	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	26506	3	1902	9	Y	1729	1732	0			16
05	18073	X	16623	-0-	-1450	-0-	15075	3	1548	9	Y	1407	1408	0			15
06	20310	X	19414	-0-	-896	-0-	18253	3	1161	9	Y	1055	1055	0			15
07	20305	X	18604	-0-	-1701	-0-	17215	3	1389	9	Y	1263	1258	0			20
08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20965	3	1840	9	Y	1673	1678	0			15
09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0			8
*10	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	31935	3	172	9	Y	156	161	0			3

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
*04	71130	X	64969	-0-	-6161	-0-	61600	3	3369	9	Y	3063	3072	0			26
05	73501	X	67717	-0-	-5784	-0-	64231	3	3486	9	Y	3169	3163	0			32
06	59924	X	59924	-0-	-0-	-0-	56880	3	3044	9	Y	2767	2771	0			28
07	62899	X	61330	-0-	-1569	-0-	58294	3	3036	9	Y	2760	2762	0			26
08	62899	X	59413	-0-	-3486	-0-	56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21
09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0			16
10	62899	X	54589	-0-	-8310	-0-	52700	3	1889	9	Y	1717	1720	0			13

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
*04	49993	X	49993	-0-	-0-	-0-	48595	3	1398	9	Y	1271	1272	0			11
05	49600	X	47591	-0-	-2009	-0-	46213	3	1378	9	Y	1253	1251	0			13
06	48000	X	43969	-0-	-4031	-0-	42701	3	1268	9	Y	1153	1154	0			12
07	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	45961	3	1322	9	Y	1202	1203	0			11
08	47244	X	43916	-0-	-3328	-0-	42826	3	1090	9	Y	991	994	0			8
09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0			6
10	47244	X	25796	-0-	-21448	-0-	25349	3	447	9	Y	406	409	0			3

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
*04	55567	X	55567	-0-	-0-	-0-	52331	3	3236	9	Y	2942	2938	0			27
05	45275	X	45275	-0-	-0-	-0-	42868	3	2407	9	Y	2188	2192	0			23
06	28680	X	9276	-0-	-19404	-0-	8738	3	538	9	Y	489	505	0			7
07	50995	X	19000	-0-	-31995	-0-	17550	3	1450	9	Y	1318	1304	0			21
08	50995	X	21280	-0-	-29715	-0-	19342	3	1938	9	Y	1762	1767	0			16
09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0			8
10	46841	X	16619	-0-	-30222	-0-	14002	3	2617	9	Y	2379	2347	0			40

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
*04	27150	X	6649	-0-	-20501	-0-	2403	3	4246	9	Y	3860	3847	0			33
05	28055	X	6124	-0-	-21931	-0-	2047	3	4077	9	Y	3706	3701	0			38
06	27150	X	3899	-0-	-23251	-0-	2707	3	1192	9	Y	1084	1111	0			11
07	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	23185	3	4167	9	Y	3788	3763	0			36
08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0			24
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0			16
10	26133	X	8276	-0-	-17857	-0-	6622	3	1654	9	Y	1504	1509	0			11

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
*04	28050	X	10136	-0-	-17914	-0-	3523	3	6613	9	Y	6012	6001	0			51
05	28985	X	8273	-0-	-20712	-0-	2766	3	5507	9	Y	5006	5006	0			51
06	28050	X	7184	-0-	-20866	-0-	4986	3	2198	9	Y	1998	2029	0			20
07	53427	X	53427	-0-	-0-	-0-	47293	3	6134	9	Y	5576	5543	0			53
08	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34
09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0			35
10	34689	X	30446	-0-	-4243	-0-	26324	3	4122	9	Y	3747	3754	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	39823	3	5132	9	Y	4665	4679	0		40
05	55942	X	55942	-0-	-0-	-0-	49966	3	5976	9	Y	5433	5418	0		55
06	44403	X	44403	-0-	-0-	-0-	38515	3	5888	9	Y	5353	5353	0		55
07	44733	X	42449	-0-	-2284	-0-	36250	3	6199	9	Y	5635	5636	0		54
08	48484	X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0		57
09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0		45
10	48484	X	39661	-0-	-8823	-0-	33349	3	6312	9	Y	5738	5741	0		42

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
*04	44190	X	41583	-0-	-2607	-0-	36730	3	4853	9	Y	4412	4447	0		37
05	45663	X	43910	-0-	-1753	-0-	36538	3	7372	9	Y	6702	6671	0		68
06	66631	X	66631	-0-	-0-	-0-	58865	3	7766	9	Y	7060	7056	0		72
07	74015	X	74015	-0-	-0-	-0-	63118	3	10897	9	Y	9906	9884	0		94
08	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0		84
09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0		61
*10	65959	X	65959	-0-	-0-	-0-	55568	3	10391	9	Y	9446	9438	0		69

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
*04	98918	X	98918	-0-	-0-	-0-	89516	3	9402	9	Y	8547	8554	0		79
05	74026	X	74026	-0-	-0-	-0-	65785	3	8241	9	Y	7492	7491	0		80
06	68345	X	68345	-0-	-0-	-0-	59988	3	8357	9	Y	7597	7571	0		106
07	58642	X	58642	-0-	-0-	-0-	50873	3	7769	9	Y	7063	7067	0		102
08	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	62102	3	8610	9	Y	7827	7858	0		71
09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0		74
*10	35653	X	35653	-0-	-0-	-0-	31151	3	4502	9	Y	4093	4099	0		68

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
*04	51093	X	51093	-0-	-0-	-0-	42670	3	8423	9	N	7657	7675	0		65
05	56217	X	56217	-0-	-0-	-0-	47191	3	9026	9	N	8205	8187	0		83
06	45240	X	43610	-0-	-1630	-0-	36346	3	7264	9	N	6604	6619	0		68
07	51119	X	45835	-0-	-5284	-0-	38326	3	7509	9	N	6826	6829	0		65
08	52948	X	46062	-0-	-6886	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0		58
09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0		55
10	52948	X	34389	-0-	-18559	-0-	30708	3	3681	9	N	3346	3376	0		25

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
*04	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	35276	3	5145	9	Y	4677	4691	0		40
05	49411	X	49411	-0-	-0-	-0-	43242	3	6169	9	Y	5608	5591	0		57
06	41148	X	41148	-0-	-0-	-0-	35222	3	5926	9	Y	5387	5389	0		55
07	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	37068	3	7123	9	Y	6475	6468	0		62
08	45477	X	43628	-0-	-1849	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0		61
09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0		47
10	45477	X	39671	-0-	-5806	-0-	32051	3	7620	9	Y	6927	6923	0		51

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31624	X	31624	-0-	-0-	-0-	28604	3	3020	9	Y	2745	2756	0			25
05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	24235	3	2673	9	Y	2430	2429	0			26
06	32356	X	32356	-0-	-0-	-0-	28806	3	3550	9	Y	3227	3208	0			45
07	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33020	3	4206	9	Y	3824	3814	0			55
08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	17551	3	3284	9	Y	2985	3013	0			27
09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0			41
10	18383	X	9802	-0-	-8581	-0-	8975	3	827	9	Y	752	780	0			13

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
*04	40770	X	35547	-0-	-5223	-0-	30917	3	4630	9	Y	4209	4224	0			36
05	42129	X	38625	-0-	-3504	-0-	33715	3	4910	9	Y	4464	4455	0			45
06	40770	X	38055	-0-	-2715	-0-	33184	3	4871	9	Y	4428	4428	0			45
07	30429	X	30429	-0-	-0-	-0-	26645	3	3784	9	Y	3440	3452	0			33
08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0			35
09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0			26
*10	35458	X	35458	-0-	-0-	-0-	31469	3	3989	9	Y	3626	3625	0			27

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
*04	32515	X	32515	-0-	-0-	-0-	28102	3	4413	9	Y	4012	4022	0			34
05	34247	X	34247	-0-	-0-	-0-	29901	3	4346	9	Y	3951	3945	0			40
06	30581	X	30581	-0-	-0-	-0-	26679	3	3902	9	Y	3547	3551	0			36
07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	28371	3	3622	9	Y	3293	3298	0			31
08	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0			27
09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0			24
10	25513	X	14628	-0-	-10885	-0-	12671	3	1957	9	Y	1779	1790	0			13

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
*04	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	19796	3	3993	9	Y	3630	3638	0			31
05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	23038	3	4582	9	Y	4165	4154	0			42
06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	19088	3	3427	9	Y	3115	3125	0			32
07	19344	X	15948	-0-	-3396	-0-	13264	3	2684	9	Y	2440	2449	0			23
08	19344	X	17890	-0-	-1454	-0-	15131	3	2759	9	Y	2508	2510	0			21
09	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0			19
*10	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	18393	3	3656	9	Y	3324	3319	0			24

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
*04	34317	X	34317	-0-	-0-	-0-	29456	3	4861	9	Y	4419	4429	0			38
05	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	24655	3	4947	9	Y	4497	4489	0			46
06	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22179	3	4114	9	Y	3740	3748	0			38
07	26877	X	22989	-0-	-3888	-0-	19337	3	3652	9	Y	3320	3326	0			32
08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	25736	3	3996	9	Y	3633	3634	0			31
09	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0			25
10	26877	X	24830	-0-	-2047	-0-	20792	3	4038	9	Y	3671	3669	0			27

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
*04	26370	X	4155	-0-	-22215	-0-	2903	3	1252	9	Y	1138	1137	0			11
05	22630	X	12228	-0-	-10402	-0-	11302	3	926	9	Y	842	844	0			9
06	21900	X	14856	-0-	-7044	-0-	13392	3	1464	9	Y	1331	1321	0			19
07	T. A.		15191	-0-	15191	15191	14149	3	1042	9	Y	947	952	0			14
08	T. A.		17339	-0-	17339	32530	16184	3	1155	9	Y	1050	1055	0			9
09	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0			12
*10	49271	X	4149	-0-	-45122	-0-	3828	3	321	9	Y	292	299	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	106918	X	106918	-0-	-0-	-0-	104243	3	2675	9	N	2432	2435	0		21
05	66526	X	64637	-0-	-1889	-0-	62551	3	2086	9	N	1896	1898	0		19
06	77040	X	73346	-0-	-3694	-0-	71539	3	1807	9	N	1643	1645	0		17
07	96782	X	65059	-0-	-31723	-0-	62918	3	2141	9	N	1946	1944	0		19
08	96782	X	61613	-0-	-35169	-0-	59604	3	2009	9	N	1826	1830	0		15
09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0		11
10	74927	X	2864	-0-	-72063	-0-	2775	3	89	9	N	81	91	0		1

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
*04	35367	X	35367	-0-	-0-	-0-	30660	3	4707	9	Y	4279	4292	0		36
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	33167	3	5012	9	Y	4556	4546	0		46
06	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	40316	3	4928	9	Y	4480	4480	0		46
07	39339	X	38352	-0-	-987	-0-	33704	3	4648	9	Y	4225	4231	0		40
08	38905	X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0		34
09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0		26
*10	42265	X	42265	-0-	-0-	-0-	38423	3	3842	9	Y	3493	3493	0		26

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
*04	28680	X	27735	-0-	-945	-0-	22735	3	5000	9	Y	4545	4567	0		39
05	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	29480	3	5206	9	Y	4733	4724	0		48
06	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	36132	3	5138	9	Y	4671	4671	0		48
07	54781	X	54781	-0-	-0-	-0-	48795	3	5986	9	Y	5442	5438	0		52
08	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0		45
09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0		35
*10	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	26875	3	4099	9	Y	3726	3734	0		27

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
*04	64055	X	64055	-0-	-0-	-0-	60119	3	3936	9	N	3578	3589	0		30
05	83684	X	83684	-0-	-0-	-0-	79912	3	3772	9	N	3429	3424	0		35
06	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	90323	3	2914	9	N	2649	2657	0		27
07	89329	X	89329	-0-	-0-	-0-	85637	3	3692	9	N	3356	3351	0		32
08	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0		29
09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0		21
10	60574	X	56947	-0-	-3627	-0-	54677	3	2270	9	N	2064	2070	0		15

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
*04	78390	X	57785	-0-	-20605	-0-	56010	3	1775	9	N	1614	1618	0		14
05	66309	X	66309	-0-	-0-	-0-	64640	3	1669	9	N	1517	1516	0		15
06	69929	X	69929	-0-	-0-	-0-	67950	3	1979	9	N	1799	1796	0		18
07	59210	X	54658	-0-	-4552	-0-	52953	3	1705	9	N	1550	1553	0		15
08	65906	X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0		12
09	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0		11
10	71362	X	2863	-0-	-68499	-0-	2764	3	99	9	N	90	100	0		1

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
*04	138630	X	119973	-0-	-18657	-0-	111963	3	8010	9	N	7282	7303	0		62
05	155062	X	83840	-0-	-71222	-0-	77099	3	6741	9	N	6128	6128	0		62
06	150060	X	85969	-0-	-64091	-0-	78518	3	7451	9	N	6774	6767	0		69
07	155062	X	110502	-0-	-44560	-0-	103041	3	7461	9	N	6783	6787	0		65
08	123473	X	121933	-0-	-1540	-0-	114702	3	7231	9	N	6574	6583	0		56
09	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0		48
*10	108322	X	108322	-0-	-0-	-0-	102947	3	5375	9	N	4886	4898	0		36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*04	53599	X	53599	-0-	-0-	-0-	51970	3	1629	9	N	1481	1484	0			13
05	56946	X	56946	-0-	-0-	-0-	55400	3	1546	9	N	1405	1404	0			14
06	57297	X	57297	-0-	-0-	-0-	55448	3	1849	9	N	1681	1678	0			17
07	54932	X	53022	-0-	-1910	-0-	51249	3	1773	9	N	1612	1614	0			15
08	56544	X	46390	-0-	-10154	-0-	44265	3	2125	9	N	1932	1931	0			16
09	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0			8
10	58373	X	2315	-0-	-56058	-0-	2249	3	66	9	N	60	68	0			-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	115745	X	115745	-0-	-0-	-0-	109277	3	6468	9	N	5880	5855	0			48
05	79524	X	79524	-0-	-0-	-0-	75782	3	3742	9	N	3402	3421	0			29
06	65100	X	45283	-0-	-19817	-0-	43131	3	2152	9	N	1956	1969	0			16
07	114111	X	114111	-0-	-0-	-0-	109767	3	4344	9	N	3949	3932	0			33
*08	120696	X	120696	-0-	-0-	-0-	112940	3	7756	9	N	7051	7028	0			56
09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0			42
10	112251	X	10601	-0-	-101650	-0-	9973	3	628	9	N	571	606	0			7

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
*04	72000	X	42468	-0-	-29532	-0-	35941	3	6527	9	N	5934	5951	0			49
05	60326	X	45044	-0-	-15282	-0-	38718	3	6326	9	N	5751	5751	0			49
06	55949	X	55949	-0-	-0-	-0-	49122	3	6827	9	N	6206	6203	0			52
07	51212	X	49819	-0-	-1393	-0-	43216	3	6603	9	N	6003	6004	0			51
*08	51212	X	49775	-0-	-1437	-0-	40232	3	9543	9	N	8675	8657	0			69
09	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0			57
10	58528	X	56849	-0-	-1679	-0-	49997	3	6852	9	N	6229	6210	0			76

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
*04	90630	X	82345	-0-	-8285	-0-	77981	3	4364	9	N	3967	3979	0			34
05	93651	X	66538	-0-	-27113	-0-	62902	3	3636	9	N	3305	3305	0			34
06	81990	X	71007	-0-	-10983	-0-	66891	3	4116	9	N	3742	3738	0			38
07	83855	X	79499	-0-	-4356	-0-	75429	3	4070	9	N	3700	3703	0			35
08	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198	9	N	3816	3819	0			32
09	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0			25
10	71517	X	55907	-0-	-15610	-0-	52496	3	3411	9	N	3101	3103	0			23

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
*04	81687	X	81687	-0-	-0-	-0-	73882	3	7805	9	N	7095	7117	0			58
05	53072	X	53072	-0-	-0-	-0-	47551	3	5521	9	N	5019	5034	0			43
06	73538	X	73538	-0-	-0-	-0-	66307	3	7231	9	N	6574	6562	0			55
07	65596	X	54290	-0-	-11306	-0-	48832	3	5458	9	N	4962	4975	0			42
*08	65596	X	48562	-0-	-17034	-0-	43429	3	5133	9	N	4666	4671	0			37
09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0			37
10	65596	X	42280	-0-	-23316	-0-	38340	3	3940	9	N	3582	3575	0			44

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
*04	53310	X	36482	-0-	-16828	-0-	30114	3	6368	9	N	5789	5803	0			47
05	55087	X	40288	-0-	-14799	-0-	34284	3	6004	9	N	5458	5458	0			47
06	53310	X	40221	-0-	-13089	-0-	33608	3	6613	9	N	6012	6009	0			50
07	43214	X	37326	-0-	-5888	-0-	31334	3	5992	9	N	5447	5451	0			46
*08	42997	X	39060	-0-	-3937	-0-	32894	3	6166	9	N	5605	5607	0			44
09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0			48
*10	43995	X	43995	-0-	-0-	-0-	37859	3	6136	9	N	5578	5558	0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		45239	-0-	45239	142153	39586	3	5653	9	Y	5139	5142	0			48
05	178720	X	36567	-0-	-142153	-0-	31674	3	4893	9	Y	4448	4449	0			47
06	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	30543	3	5215	9	Y	4741	4722	0			66
07	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	31380	3	5504	9	Y	5004	4995	0			75
08	32488	X	29052	-0-	-3436	-0-	25251	3	3801	9	Y	3455	3499	0			31
09	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0			44
10	32488	X	28522	-0-	-3966	-0-	24549	3	3973	9	Y	3612	3596	0			60

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
*04	T. A.		42480	-0-	42480	146228	37611	3	4869	9	Y	4426	4426	0			41
05	190113	X	43885	-0-	-146228	-0-	39105	3	4780	9	Y	4345	4340	0			46
06	39368	X	39368	-0-	-0-	-0-	34465	3	4903	9	Y	4457	4441	0			62
07	40415	X	40415	-0-	-0-	-0-	35073	3	5342	9	Y	4856	4845	0			73
08	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	34791	3	3829	9	Y	3481	3523	0			31
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0			46
*10	36321	X	36321	-0-	-0-	-0-	32331	3	3990	9	Y	3627	3613	0			60

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
*04	190318	X	190318	-0-	-0-	-0-	167902	3	22416	9	N	20378	20230	0			167
05	212399	X	212399	-0-	-0-	-0-	191316	3	21083	9	N	19166	19169	0			164
06	105303	X	105303	-0-	-0-	-0-	95919	3	9384	9	N	8531	8624	0			71
07	210694	X	210694	-0-	-0-	-0-	190337	3	20357	9	N	18506	18421	0			156
*08	204222	X	204222	-0-	-0-	-0-	180008	3	24214	9	N	22013	21995	0			174
09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0			78
10	123008	X	43083	-0-	-79925	-0-	40787	3	2296	9	N	2087	2140	0			25

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
*04	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	35473	3	5550	9	Y	5045	5041	0			47
05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	23456	3	5022	9	Y	4565	4563	0			49
06	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	30813	3	5156	9	Y	4687	4670	0			66
07	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	25834	3	4994	9	Y	4540	4538	0			68
08	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	30203	3	4642	9	Y	4220	4250	0			38
09	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0			58
*10	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	21261	3	4297	9	Y	3906	3899	0			65

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
*04	101853	X	101853	-0-	-0-	-0-	100369	3	1484	9	N	1349	1345	0			11
05	63240	X	50350	-0-	-12890	-0-	49231	3	1119	9	N	1017	1019	0			9
06	56370	X	22118	-0-	-34252	-0-	21723	3	395	9	N	359	365	0			3
07	96782	X	44679	-0-	-52103	-0-	43432	3	1247	9	N	1134	1127	0			10
*08	96782	X	39316	-0-	-57466	-0-	38410	3	906	9	N	824	827	0			7
09	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0			4
10	48577	X	2148	-0-	-46429	-0-	2096	3	52	9	N	47	50	0			1

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
*04	24330	X	21591	-0-	-2739	-0-	19264	3	2327	9	Y	2115	2117	0			20
05	25141	X	21194	-0-	-3947	-0-	19246	3	1948	9	Y	1771	1772	0			19
06	24330	X	17629	-0-	-6701	-0-	16010	3	1619	9	Y	1472	1470	0			21
07	27218	X	16048	-0-	-11170	-0-	14489	3	1559	9	Y	1417	1416	0			22
08	27218	X	17960	-0-	-9258	-0-	15998	3	1962	9	Y	1784	1790	0			16
*09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0			30
10	21824	X	7366	-0-	-14458	-0-	6809	3	557	9	Y	506	528	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*04	108690	X	81323	-0-	-27367	-0-	77910	3	3413	9	N	3103	3080	0			25
05	112313	X	87798	-0-	-24515	-0-	84914	3	2884	9	N	2622	2625	0			22
06	108690	X	68954	-0-	-39736	-0-	66058	3	2896	9	N	2633	2633	0			22
07	83793	X	68879	-0-	-14914	-0-	66246	3	2633	9	N	2394	2396	0			20
*08	84568	X	-0-	-0-	-84568	-0-					N	-0-	20	0			-0-
09	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0			4
10	84568	X	16250	-0-	-68318	-0-	15758	3	492	9	N	447	446	0			5

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
*04	70920	X	56871	-0-	-14049	-0-	55530	3	1341	9	N	1219	1221	0			10
05	93340	X	93340	-0-	-0-	-0-	92225	3	1115	9	N	1014	1015	0			9
06	68933	X	68933	-0-	-0-	-0-	67686	3	1247	9	N	1134	1134	0			9
07	77322	X	77322	-0-	-0-	-0-	75908	3	1414	9	N	1285	1283	0			11
*08	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	118224	3	3066	9	N	2787	2776	0			22
09	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0			9
10	89900	X	19808	-0-	-70092	-0-	19533	3	275	9	N	250	256	0			3

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
*04	124976	X	124976	-0-	-0-	-0-	119113	3	5863	9	N	5330	5344	0			44
05	130508	X	130508	-0-	-0-	-0-	123893	3	6615	9	N	6014	6006	0			52
06	150792	X	150792	-0-	-0-	-0-	145460	3	5332	9	N	4847	4859	0			40
07	145380	X	145380	-0-	-0-	-0-	140573	3	4807	9	N	4370	4373	0			37
*08	193873	X	193873	-0-	-0-	-0-	186206	3	7667	9	N	6970	6952	0			55
09	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0			51
*10	139502	X	139502	-0-	-0-	-0-	135727	3	3775	9	N	3432	3441	0			42

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
*04	78450	X	62519	-0-	-15931	-0-	60537	3	1982	9	N	1802	1800	0			15
05	77066	X	73114	-0-	-3952	-0-	71598	3	1516	9	N	1378	1381	0			12
06	60186	X	60186	-0-	-0-	-0-	58738	3	1448	9	N	1316	1317	0			11
07	64480	X	62969	-0-	-1511	-0-	61604	3	1365	9	N	1241	1242	0			10
*08	70401	X	70007	-0-	-394	-0-	68177	3	1830	9	N	1664	1661	0			13
09	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0			12
10	70401	X	4735	-0-	-65666	-0-	4654	3	81	9	N	74	85	0			1

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
*04	38935	X	38935	-0-	-0-	-0-	37902	3	1033	9	N	939	943	0			8
05	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	40335	3	1392	9	N	1265	1262	0			11
06	37710	X	32511	-0-	-5199	-0-	31107	3	1404	9	N	1276	1276	0			11
07	40176	X	32206	-0-	-7970	-0-	30961	3	1245	9	N	1132	1133	0			10
*08	40176	X	33503	-0-	-6673	-0-	31824	3	1679	9	N	1526	1524	0			12
09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0			11
10	40176	X	2490	-0-	-37686	-0-	2413	3	77	9	N	70	80	0			1

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
*04	105630	X	92494	-0-	-13136	-0-	87212	3	5282	9	N	4802	4813	0			41
05	109151	X	79191	-0-	-29960	-0-	74859	3	4332	9	N	3938	3939	0			40
06	96780	X	84883	-0-	-11897	-0-	80592	3	4291	9	N	3901	3901	0			40
07	102045	X	102045	-0-	-0-	-0-	97852	3	4193	9	N	3812	3816	0			36
08	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0			30
09	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0			19
10	100626	X	20237	-0-	-80389	-0-	19489	3	748	9	N	680	694	0			5

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
*04	66660	X	49108	-0-	-17552	-0-	42134	3	6974	9	Y	6340	6308	0			59
05	68882	X	51355	-0-	-17527	-0-	45743	3	5612	9	Y	5102	5107	0			54
06	66660	X	52110	-0-	-14550	-0-	47707	3	4403	9	Y	4003	4001	0			56
07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	47723	3	2723	9	Y	2475	2482	0			49
08	85786	X	85786	-0-	-0-	-0-	77830	3	7956	9	Y	7233	7217	0			65
09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0			67
10	32829	X	16074	-0-	-16755	-0-	15196	3	878	9	Y	798	852	0			13

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80040	X	62860	-0-	-17180	-0-	61481	3	1379	9	N	1254	1257	0			11
05	80135	X	56237	-0-	-23898	-0-	55031	3	1206	9	N	1096	1096	0			11
06	71880	X	64882	-0-	-6998	-0-	63648	3	1234	9	N	1122	1122	0			11
07	78178	X	78178	-0-	-0-	-0-	76709	3	1469	9	N	1335	1333	0			13
08	69564	X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0			12
09	65989	X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0			13
10	77686	X	36234	-0-	-41452	-0-	35599	3	635	9	N	577	586	0			4

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	100560	X	78610	-0-	-21950	-0-	74824	3	3786	9	N	3442	3459	0			29
05	96596	X	73962	-0-	-22634	-0-	69616	3	4346	9	N	3951	3940	0			40
06	87270	X	87270	-0-	-0-	-0-	83331	3	3939	9	N	3581	3584	0			37
07	89962	X	87632	-0-	-2330	-0-	83877	3	3755	9	N	3414	3418	0			33
08	89962	X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0			31
09	77580	X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0			20
10	88505	X	47734	-0-	-40771	-0-	46038	3	1696	9	N	1542	1551	0			11

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50730	X	23043	-0-	-27687	-0-	20829	3	2214	9	Y	2013	2007	0			19
05	84599	X	12806	-0-	-71793	-0-	11650	3	1156	9	Y	1051	1059	0			11
06	81870	X	9282	-0-	-72588	-0-	8612	3	670	9	Y	609	611	0			9
07	25048	X	15750	-0-	-9298	-0-	15614	3	136	9	Y	124	131	0			2
08	131290	X	131290	-0-	-0-	-0-	130017	3	1273	9	Y	1157	1149	0			10
09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0			11
10	15345	X	6753	-0-	-8592	-0-	6636	3	117	9	Y	106	115	0			2

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	109440	X	93272	-0-	-16168	-0-	90162	3	3110	9	Y	2827	2814	0			26
05	113088	X	34908	-0-	-78180	-0-	32227	3	2681	9	Y	2437	2437	0			26
06	109440	X	36473	-0-	-72967	-0-	34181	3	2292	9	Y	2084	2081	0			29
07	99355	X	24722	-0-	-74633	-0-	24091	3	631	9	Y	574	592	0			11
08	96286	X	40032	-0-	-56254	-0-	38721	3	1311	9	Y	1192	1192	0			11
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-

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88650	X	29425	-0-	-59225	-0-	27074	3	2351	9	Y	2137	2125	0			20
05	81437	X	6805	-0-	-74632	-0-	6622	3	183	9	Y	166	184	0			2
06	78810	X	25049	-0-	-53761	-0-	25049	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		16499	-0-	16499	16499	15976	3	523	9	Y	475	471	0			4
09	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0			38
10	T. A.		5404	-0-	5404	83384	4994	3	410	9	Y	373	405	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76694	X	-0-	-0-	-76694	-0-					Y	-0-					-0-
06	74220	X	-0-	-0-	-74220	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		12789	-0-	12789	12789	12249	3	540	9	Y	491	481	0			10
08	T. A.		31771	-0-	31771	44560	28130	3	3641	9	Y	3310	3290	0			30
09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0			46
10	84171	X	6306	-0-	-77865	-0-	6031	3	275	9	Y	250	292	0			4

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
*04	86880	X	56457	-0-	-30423	-0-	54585	3	1872	9	Y	1702	1691	0			16
05	89776	X	12036	-0-	-77740	-0-	11561	3	475	9	Y	432	443	0			5
06	86880	X	23202	-0-	-63678	-0-	22520	3	682	9	Y	620	616	0			9
07	45725	X	35660	-0-	-10065	-0-	35084	3	576	9	Y	524	523	0			10
08	90303	X	90303	-0-	-0-	-0-	88848	3	1455	9	Y	1323	1321	0			12
09	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0			6
10	34689	X	5706	-0-	-28983	-0-	5655	3	51	9	Y	46	51	0			1

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
*04	34890	X	31580	-0-	-3310	-0-	31341	3	239	9	N	217	215	0			2
05	30473	X	2866	-0-	-27607	-0-	2549	3	317	9	N	288	288	0			2
06	60960	X	2442	-0-	-58518	-0-	2200	3	242	9	N	220	220	0			2
07	54994	X	28800	-0-	-26194	-0-	28334	3	466	9	N	424	422	0			4
*08	54994	X	19956	-0-	-35038	-0-	19835	3	121	9	N	110	113	0			1
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-

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
*04	103410	X	84868	-0-	-18542	-0-	83212	3	1656	9	N	1505	1507	0			12
05	103075	X	95713	-0-	-7362	-0-	93986	3	1727	9	N	1570	1569	0			13
06	97102	X	97102	-0-	-0-	-0-	95580	3	1522	9	N	1384	1385	0			12
07	104775	X	104775	-0-	-0-	-0-	100632	3	4143	9	N	3766	3746	0			32
*08	102407	X	102407	-0-	-0-	-0-	100456	3	1951	9	N	1774	1792	0			14
09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0			7
10	99510	X	6937	-0-	-92573	-0-	6858	3	79	9	N	72	78	0			1

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
*04	112350	X	91467	-0-	-20883	-0-	86107	3	5360	9	N	4873	4873	0			40
05	90706	X	71578	-0-	-19128	-0-	67135	3	4443	9	N	4039	4044	0			35
06	90600	X	68231	-0-	-22369	-0-	63972	3	4259	9	N	3872	3875	0			32
07	93279	X	64715	-0-	-28564	-0-	60713	3	4002	9	N	3638	3639	0			31
*08	93279	X	60465	-0-	-32814	-0-	57399	3	3066	9	N	2787	2796	0			22
09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0			19
10	68231	X	4728	-0-	-63503	-0-	4532	3	196	9	N	178	195	0			2

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
*04	104940	X	89992	-0-	-14948	-0-	87428	3	2564	9	N	2331	2331	0			19
05	102985	X	102985	-0-	-0-	-0-	100479	3	2506	9	N	2278	2277	0			20
06	115581	X	115581	-0-	-0-	-0-	113423	3	2158	9	N	1962	1966	0			16
07	93467	X	93467	-0-	-0-	-0-	91316	3	2151	9	N	1955	1955	0			16
*08	97929	X	75623	-0-	-22306	-0-	74004	3	1619	9	N	1472	1476	0			12
09	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0			10
10	118265	X	5858	-0-	-112407	-0-	5744	3	114	9	N	104	113	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	125913	X	125913	-0-	-0-	-0-	118504	3	7409	9	N	6735	6728	0			55
05	128517	X	128517	-0-	-0-	-0-	122358	3	6159	9	N	5599	5606	0			48
06	112114	X	112114	-0-	-0-	-0-	106571	3	5543	9	N	5039	5045	0			42
07	117476	X	117476	-0-	-0-	-0-	111874	3	5602	9	N	5093	5092	0			43
*08	120763	X	120763	-0-	-0-	-0-	117027	3	3736	9	N	3396	3412	0			27
09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0			23
10	94333	X	25705	-0-	-68628	-0-	24905	3	800	9	N	727	741	0			9

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

*04	128229	X	128229	-0-	-0-	-0-	123218	3	5011	9	N	4555	4556	0			37
05	119350	X	104740	-0-	-14610	-0-	100085	3	4655	9	N	4232	4233	0			36
06	115350	X	99803	-0-	-15547	-0-	95063	3	4740	9	N	4309	4309	0			36
07	132680	X	106545	-0-	-26135	-0-	101836	3	4709	9	N	4281	4281	0			36
*08	132680	X	106422	-0-	-26258	-0-	100724	3	5698	9	N	5180	5175	0			41
09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
10	109957	X	61262	-0-	-48695	-0-	59918	3	1344	9	N	1222	1250	0			15

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

*04	98940	X	28545	-0-	-70395	-0-	27985	3	560	9	N	509	520	0			4
05	93093	X	76345	-0-	-16748	-0-	74507	3	1838	9	N	1671	1661	0			14
06	79320	X	55876	-0-	-23444	-0-	54311	3	1565	9	N	1423	1425	0			12
07	76539	X	61388	-0-	-15151	-0-	59603	3	1785	9	N	1623	1621	0			14
*08	78213	X	53261	-0-	-24952	-0-	51461	3	1800	9	N	1636	1637	0			13
09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0			15
*10	123935	X	123935	-0-	-0-	-0-	120824	3	3111	9	N	2828	2809	0			34

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

*04	116700	X	44859	-0-	-71841	-0-	43488	3	1371	9	N	1246	1270	0			10
05	120590	X	95411	-0-	-25179	-0-	91158	3	4253	9	N	3866	3843	0			33
06	109080	X	93481	-0-	-15599	-0-	89627	3	3854	9	N	3504	3508	0			29
07	112313	X	107298	-0-	-5015	-0-	102861	3	4437	9	N	4034	4029	0			34
*08	97526	X	95119	-0-	-2407	-0-	90418	3	4701	9	N	4274	4274	0			34
09	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0			8
10	110887	X	43942	-0-	-66945	-0-	41262	3	2680	9	N	2436	2414	0			30

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

*04	118320	X	36403	-0-	-81917	-0-	35533	3	870	9	N	791	802	0			6
05	111569	X	85831	-0-	-25738	-0-	83304	3	2527	9	N	2297	2283	0			20
06	95100	X	75646	-0-	-19454	-0-	73558	3	2088	9	N	1898	1902	0			16
07	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	90799	3	2383	9	N	2166	2164	0			18
*08	87885	X	74495	-0-	-13390	-0-	72178	3	2317	9	N	2106	2107	0			17
09	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0			14
10	96100	X	1711	-0-	-94389	-0-	1634	3	77	9	N	70	83	0			1

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

*04	103410	X	81372	-0-	-22038	-0-	77493	3	3879	9	N	3526	3517	0			29
05	106857	X	81591	-0-	-25266	-0-	78644	3	2947	9	N	2679	2685	0			23
06	103410	X	77829	-0-	-25581	-0-	75363	3	2466	9	N	2242	2246	0			19
07	87327	X	77932	-0-	-9395	-0-	75448	3	2484	9	N	2258	2258	0			19
*08	87327	X	78980	-0-	-8347	-0-	75913	3	3067	9	N	2788	2785	0			22
09	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0			19
10	85715	X	12026	-0-	-73689	-0-	11849	3	177	9	N	161	178	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*04	229980	X	202845	-0-	-27135	-0-	193278	3	9567	9	N	8697	8712	0		81
05	217000	X	183875	-0-	-33125	-0-	175762	3	8113	9	N	7375	7377	0		79
06	200790	X	163100	-0-	-37690	-0-	155401	3	7699	9	N	6999	6980	0		98
07	208227	X	127371	-0-	-80856	-0-	116426	3	10945	9	N	9950	9915	0		133
08	208227	X	178145	-0-	-30082	-0-	168599	3	9546	9	N	8678	8733	0		78
09	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0		84
10	168268	X	39945	-0-	-128323	-0-	38029	3	1916	9	N	1742	1797	0		29

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
*04	76500	X	60926	-0-	-15574	-0-	50841	3	10085	9	N	9168	9187	0		75
05	79050	X	51645	-0-	-27405	-0-	41959	3	9686	9	N	8805	8804	0		76
06	74040	X	67746	-0-	-6294	-0-	58427	3	9319	9	N	8472	8478	0		70
07	90750	X	90750	-0-	-0-	-0-	81535	3	9215	9	N	8377	8376	0		71
*08	106640	X	106640	-0-	-0-	-0-	97885	3	8755	9	N	7959	7967	0		63
09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0		70
10	79050	X	22087	-0-	-56963	-0-	14021	3	8066	9	N	7333	7314	0		89

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
*04	84900	X	75271	-0-	-9629	-0-	64026	3	11245	9	N	10223	10230	0		84
05	87730	X	64528	-0-	-23202	-0-	53832	3	10696	9	N	9724	9725	0		83
06	84900	X	65220	-0-	-19680	-0-	55966	3	9254	9	N	8413	8426	0		70
07	76818	X	63022	-0-	-13796	-0-	54533	3	8489	9	N	7717	7722	0		65
*08	76818	X	70763	-0-	-6055	-0-	58921	3	11842	9	N	10765	10745	0		85
09	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0		77
10	68045	X	47734	-0-	-20311	-0-	38088	3	9646	9	N	8769	8739	0		107

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
*04	76680	X	49739	-0-	-26941	-0-	39993	3	9746	9	N	8860	8874	0		73
05	79236	X	53377	-0-	-25859	-0-	44107	3	9270	9	N	8427	8428	0		72
06	74400	X	52502	-0-	-21898	-0-	44605	3	7897	9	N	7179	7191	0		60
07	67580	X	50711	-0-	-16869	-0-	43496	3	7215	9	N	6559	6564	0		55
*08	57266	X	57266	-0-	-0-	-0-	47013	3	10253	9	N	9321	9302	0		74
09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0		64
10	54808	X	33907	-0-	-20901	-0-	26381	3	7526	9	N	6842	6823	0		83

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
*04	80730	X	61325	-0-	-19405	-0-	51730	3	9595	9	N	8723	8732	0		72
05	83421	X	53193	-0-	-30228	-0-	43984	3	9209	9	N	8372	8372	0		72
06	80730	X	59405	-0-	-21325	-0-	51474	3	7931	9	N	7210	7222	0		60
07	69781	X	55228	-0-	-14553	-0-	47736	3	7492	9	N	6811	6814	0		57
*08	62527	X	60519	-0-	-2008	-0-	50190	3	10329	9	N	9390	9373	0		74
09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0		59
10	61938	X	39037	-0-	-22901	-0-	32068	3	6969	9	N	6335	6317	0		77

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
*04	78150	X	59903	-0-	-18247	-0-	50752	3	9151	9	N	8319	8329	0		68
05	80755	X	49043	-0-	-31712	-0-	40165	3	8878	9	N	8071	8070	0		69
06	72090	X	49133	-0-	-22957	-0-	41608	3	7525	9	N	6841	6853	0		57
07	63922	X	51338	-0-	-12584	-0-	43769	3	7569	9	N	6881	6880	0		58
*08	61473	X	45908	-0-	-15565	-0-	36174	3	9734	9	N	8849	8837	0		70
09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0		61
10	54157	X	26079	-0-	-28078	-0-	18916	3	7163	9	N	6512	6494	0		79

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	86310	X	64511	-0-	-21799	-0-	54565	3	9946	9	N	9042	9044	0			74
05	79453	X	56847	-0-	-22606	-0-	47276	3	9571	9	N	8701	8700	0			75
06	76890	X	55762	-0-	-21128	-0-	47646	3	8116	9	N	7378	7392	0			61
07	67642	X	46915	-0-	-20727	-0-	40314	3	6601	9	N	6001	6011	0			51
*08	65813	X	54888	-0-	-10925	-0-	45061	3	9827	9	N	8934	8914	0			71
09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0			64
10	58187	X	36079	-0-	-22108	-0-	29861	3	6218	9	N	5653	5648	0			69

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
*04	70440	X	57011	-0-	-13429	-0-	45910	3	11101	9	N	10092	10095	0			83
05	72788	X	54285	-0-	-18503	-0-	42709	3	11576	9	N	10524	10517	0			90
06	67200	X	45336	-0-	-21864	-0-	36943	3	8393	9	N	7630	7657	0			63
07	60853	X	49679	-0-	-11174	-0-	40567	3	9112	9	N	8284	8277	0			70
*08	57939	X	50665	-0-	-7274	-0-	36835	3	13830	9	N	12573	12544	0			99
09	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0			103
10	52886	X	25570	-0-	-27316	-0-	15606	3	9964	9	N	9058	9051	0			110

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
*04	221730	X	213323	-0-	-8407	-0-	202365	3	10958	9	N	9962	9978	0			92
05	210335	X	163840	-0-	-46495	-0-	155012	3	8828	9	N	8025	8031	0			86
06	177630	X	166873	-0-	-10757	-0-	158259	3	8614	9	N	7831	7807	0			110
07	218860	X	107151	-0-	-111709	-0-	100153	3	6998	9	N	6362	6363	0			109
08	218860	X	47082	-0-	-171778	-0-	43904	3	3178	9	N	2889	2972	0			26
09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0			68
10	170717	X	28936	-0-	-141781	-0-	27066	3	1870	9	N	1700	1740	0			28

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
*04	178650	X	157294	-0-	-21356	-0-	153957	3	3337	9	N	3034	3039	0			28
05	166873	X	158766	-0-	-8107	-0-	155779	3	2987	9	N	2715	2714	0			29
06	156930	X	123721	-0-	-33209	-0-	121458	3	2263	9	N	2057	2057	0			29
07	162006	X	137828	-0-	-24178	-0-	136364	3	1464	9	N	1331	1337	0			23
08	162006	X	110093	-0-	-51913	-0-	102897	3	7196	9	N	6542	6506	0			59
09	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0			29
10	145669	X	4795	-0-	-140874	-0-	4660	3	135	9	N	123	150	0			2

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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 #: 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0			95
10	SHUT IN	330063	-0-	330063	558211	312148	3	17915	9	N	16286	16261	0			120

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0			100
10	SHUT IN	289220	-0-	289220	560174	273197	3	16023	9	N	14566	14559	0			107

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0			122
10	SHUT IN		248962	-0-	248962	471709	225910	3	23052	9	N	20956	20924	0			154

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0			80
10	SHUT IN		202014	-0-	202014	346106	184144	3	17870	9	N	16245	16206	0			119

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0			101
10	SHUT IN		286602	-0-	286602	540745	270986	3	15616	9	N	14196	14193	0			104

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	105600	X	72453	-0-	-33147	-0-	57300	3	15153	9	N	13775	13800	0			113
05	94798	X	79228	-0-	-15570	-0-	63220	3	16008	9	N	14553	14541	0			125
06	86340	X	71735	-0-	-14605	-0-	58010	3	13725	9	N	12477	12498	0			104
07	78864	X	71392	-0-	-7472	-0-	57288	3	14104	9	N	12822	12818	0			108
*08	76663	X	68246	-0-	-8417	-0-	59841	3	8405	9	N	7641	7689	0			60
09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0			52
10	68696	X	1409	-0-	-67287	-0-	1210	3	199	9	N	181	231	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	97890	X	74711	-0-	-23179	-0-	63465	3	11246	9	N	10224	10241	0			84
05	96658	X	81505	-0-	-15153	-0-	70263	3	11242	9	N	10220	10216	0			88
06	81780	X	73954	-0-	-7826	-0-	64153	3	9801	9	N	8910	8924	0			74
07	77965	X	74187	-0-	-3778	-0-	64515	3	9672	9	N	8793	8793	0			74
*08	77965	X	72557	-0-	-5408	-0-	66802	3	5755	9	N	5232	5265	0			41
09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0			36
10	73129	X	1575	-0-	-71554	-0-	1430	3	145	9	N	132	166	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75450	X	74703	-0-	-747	-0-	62467	3	12236	9	N	11124	11142	0			91
05	77965	X	75968	-0-	-1997	-0-	65016	3	10952	9	N	9956	9962	0			85
06	75450	X	64593	-0-	-10857	-0-	56062	3	8531	9	N	7755	7775	0			65
07	77965	X	65299	-0-	-12666	-0-	56623	3	8676	9	N	7887	7886	0			66
*08	77779	X	65662	-0-	-12117	-0-	60084	3	5578	9	N	5071	5097	0			40
09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34
10	67952	X	1405	-0-	-66547	-0-	1269	3	136	9	N	124	156	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	108360	X	68878	-0-	-39482	-0-	58887	3	9991	9	N	9083	9097	0	74
05	107911	X	80151	-0-	-27760	-0-	70003	3	10148	9	N	9225	9220	0	79
06	104430	X	74399	-0-	-30031	-0-	65169	3	9230	9	N	8391	8400	0	70
07	107911	X	70762	-0-	-37149	-0-	62336	3	8426	9	N	7660	7665	0	65
*08	74462	X	68347	-0-	-6115	-0-	63955	3	4392	9	N	3993	4026	0	32
09	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0	30
10	72354	X	24007	-0-	-48347	-0-	22272	3	1735	9	N	1577	1588	0	19

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

*04	SHUT IN		335631	-0-	335631	339242	275284	3	96	4	N	54774	54645	0	237
							60251	9							
05	583365	X	244123	-0-	-339242	-0-	207086	3	5	4	N	33665	33845	0	57
							37032	9							
06	112855	X	112855	-0-	-0-	-0-	22	1	88782	3	N	21857	21788	0	126
							8	4	24043	9					
07	86018	X	86018	-0-	-0-	-0-	59	1	69929	3	N	14571	14654	0	43
							2	4	16028	9					
08	181031	X	181031	-0-	-0-	-0-	59	1	149540	3	N	28571	28412	0	202
							4	4	31428	9					
09	130887	X	130887	-0-	-0-	-0-	43	1	108372	3	N	20426	20452	0	176
							3	4	22469	9					
*10	126239	X	126239	-0-	-0-	-0-	81	1	104780	3	N	19429	19454	0	151
							6	4	21372	9					

PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

*04	SHUT IN		252193	-0-	252193	256324	199681	3	84	4	N	47662	47682	0	207
							52428	9							
05	438752	X	182428	-0-	-256324	-0-	143681	3	5	4	N	35220	35367	0	60
							38742	9							
06	111699	X	111699	-0-	-0-	-0-	22	1	87084	3	N	22349	22280	0	129
							9	4	24584	9					
07	147467	X	136872	-0-	-10595	-0-	91	1	109261	3	N	25015	25070	0	74
							3	4	27517	9					
08	147467	X	87969	-0-	-59498	-0-	27	1	69202	3	N	17034	16988	0	120
							3	4	18737	9					
09	142710	X	78364	-0-	-64346	-0-	24	1	61447	3	N	15355	15343	0	132
							2	4	16891	9					
10	147467	X	84794	-0-	-62673	-0-	53	1	68174	3	N	15056	15071	0	117
							5	4	16562	9					

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

*04	89430	X	72010	-0-	-17420	-0-	59176	3	12834	9	N	11667	11676	0	96
05	91667	X	78781	-0-	-12886	-0-	65302	3	13479	9	N	12254	12245	0	105
06	81810	X	70505	-0-	-11305	-0-	58102	3	12403	9	N	11275	11286	0	94
07	81964	X	64194	-0-	-17770	-0-	53191	3	11003	9	N	10003	10013	0	84
*08	74586	X	66504	-0-	-8082	-0-	59555	3	6949	9	N	6317	6351	0	50
09	69150	X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0	42
*10	75229	X	75229	-0-	-0-	-0-	67093	3	8136	9	N	7396	7348	0	90

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		144898	-0-	144898	152685	118204	3	43	4	N	24228	24612	0			105
							26651	9									
05	255202	X	102517	-0-	-152685	-0-	78699	3	3	4	N	21650	21718	0			37
							23815	9									
06	88072	X	88072	-0-	-0-	-0-	17	1	67570	3	N	18616	18545	0			108
							7	4	20478	9							
07	54963	X	39491	-0-	-15472	-0-	24	1	28773	3	N	9721	9800	0			29
							1	4	10693	9							
08	77180	X	77180	-0-	-0-	-0-	23	1	57876	3	N	17525	17430	0			124
							3	4	19278	9							
09	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0			118
							2	4	15068	9							
*10	64167	X	64167	-0-	-0-	-0-	38	1	49780	3	N	13041	13058	0			101
							4	4	14345	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		173630	-0-	173630	173630	167991	3	5639	9	N	5126	5117	0			9
06	14B2 EXT		343732	-0-	343732	517362	84	1	333370	3	N	9340	9295	0			54
							4	4	10274	9							
07	14B2 EXT		323031	-0-	323031	840393	269	1	316804	3	N	5415	5453	0			16
							1	4	5957	9							
08	14B2 EXT		331738	-0-	331738	1172131	132	1	326840	3	N	4332	4317	0			31
							1	4	4765	9							
09	14B2 EXT		258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0			23
							2999	9									
10	14B2 EXT		10411	-0-	10411	1441339	8	1	10098	3	N	277	298	0			2
							305	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		236211	-0-	236211	236211	223258	3	12953	9	N	11775	11755	0			20
06	14B2 EXT		288637	-0-	288637	524848	68	1	271752	3	N	15283	15215	0			88
							6	4	16811	9							
07	14B2 EXT		55017	-0-	55017	579865	44	1	51577	3	N	3087	3166	0			9
							3396	9									
08	14B2 EXT		188428	-0-	188428	768293	73	1	180991	3	N	6694	6656	0			47
							1	4	7363	9							
09	14B2 EXT		267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0			124
							2	4	15881	9							
10	14B2 EXT		54486	-0-	54486	1090627	40	1	50935	3	N	3191	3290	0			25
							1	4	3510	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	296851	-0-	296851	305825	239031	3	92	4	N	52480	52788	0			228
							57728	9									
05	529700	X	223875	-0-	-305825	-0-	180779	3	5	4	N	39174	39335	0			67
							43091	9									
06	144466	X	144466	-0-	-0-	-0-	29	1	115775	3	N	26047	25964	0			150
							10	4	28652	9							
07	143980	X	143980	-0-	-0-	-0-	97	1	116146	3	N	25213	25289	0			74
							3	4	27734	9							
08	141535	X	141535	-0-	-0-	-0-	45	1	113130	3	N	25778	25670	0			182
							4	4	28356	9							
09	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-	42	1	106657	3	N	23303	23285	0			200
							4	4	25633	9							
*10	124137	X	124137	-0-	-0-	-0-	79	1	102129	3	N	19930	19975	0			155
							6	4	21923	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		243922	-0-	243922	249957	192995	3	81	4	N	46224	46434	0			200
							50846	9									
05	0	W	174216	-0-	174216	424173	137075	3	5	4	N	33760	33902	0			58
							37136	9									
06	0	W	155549	-0-	155549	579722	31	1	122737	3	N	29791	29677	0			172
							11	4	32770	9							
07	0	W	116928	-0-	116928	696650	77	1	92292	3	N	22324	22430	0			66
							3	4	24556	9							
08	0	W	83332	-0-	83332	779982	26	1	64789	3	N	16831	16778	0			119
							3	4	18514	9							
09	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0			98
							2	4	12489	9							
10	118327	X	65506	-0-	-52821	-0-	40	1	51198	3	N	12967	12964	0			101
							4	4	14264	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		74186	-0-	74186	74186	72109	3	2077	9	N	1888	1885	0			3
06	14B2 EXT		329441	-0-	329441	403627	80	1	318350	3	N	10006	9951	0			58
							4	4	11007	9							
07	14B2 EXT		170522	-0-	170522	574149	142	1	167096	3	N	2985	3034	0			9
							3284	9									
08	14B2 EXT		283195	-0-	283195	857344	113	1	280029	3	N	2775	2764	0			20
							3053	9									
09	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0			32
							1	4	4117	9							
10	14B2 EXT		60533	-0-	60533	1177746	46	1	59115	3	N	1247	1269	0			10
							1372	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		299291	-0-	299291	299413	234405	3	104	4	N	58893	58663	0			255
							64782	9									
05	559039	X	259626	-0-	-299413	-0-	203884	3	7	4	N	50668	50836	0			87
							55735	9									
06	193279	X	193279	-0-	-0-	-0-	39	1	154829	3	N	34907	34792	0			202
							13	4	38398	9							
07	221876	X	221876	-0-	-0-	-0-	154	1	183644	3	N	34612	34712	0			102
							5	4	38073	9							
08	179924	X	159585	-0-	-20339	-0-	53	1	132273	3	N	24777	24704	0			175
							4	4	27255	9							
09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0			161
							3	4	20596	9							
10	179924	X	110621	-0-	-69303	-0-	72	1	92723	3	N	16201	16236	0			126
							5	4	17821	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		336270	-0-	336270	343140	282590	3	86	4	N	48722	48606	0			211
							53594	9									
05	617766	X	274626	-0-	-343140	-0-	228716	3	6	4	N	41731	41871	0			71
							45904	9									
06	156058	X	156058	-0-	-0-	-0-	32	1	127764	3	N	25684	25607	0			148
							10	4	28252	9							
07	115940	X	104896	-0-	-11044	-0-	72	1	86069	3	N	17048	17146	0			50
							2	4	18753	9							
08	194072	X	194072	-0-	-0-	-0-	64	1	160595	3	N	30371	30207	0			214
							5	4	33408	9							
09	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0			176
							3	4	22505	9							
*10	125698	X	125698	-0-	-0-	-0-	79	1	102416	3	N	21088	21100	0			164
							6	4	23197	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		35414	-0-	35414	35414	32280	3	3134	9	N	2849	2844	0	5
06	14B2 EXT		323565	-0-	323565	358979	75	1	298942	3	N	22308	22184	0	129
							9	4	24539	9					
07	14B2 EXT		259308	-0-	259308	618287	205	1	241519	3	N	15984	16066	0	47
							2	4	17582	9					
08	14B2 EXT		285547	-0-	285547	903834	108	1	268220	3	N	15652	15589	0	110
							2	4	17217	9					
09	14B2 EXT		249329	-0-	249329	1153163	94	1	235331	3	N	12638	12639	0	109
							2	4	13902	9					
10	14B2 EXT		60746	-0-	60746	1213909	45	1	57573	3	N	2843	2930	0	22
							1	4	3127	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		247945	-0-	247945	247945	227477	3	20468	9	N	18607	18575	0	32
06	14B2 EXT		311770	-0-	311770	559715	73	1	290799	3	N	18992	18914	0	110
							7	4	20891	9					
07	14B2 EXT		162930	-0-	162930	722645	130	1	153435	3	N	8513	8598	0	25
							1	4	9364	9					
08	14B2 EXT		299510	-0-	299510	1022155	113	1	282800	3	N	15086	15005	0	106
							2	4	16595	9					
09	14B2 EXT		231812	-0-	231812	1253967	87	1	218505	3	N	12016	12019	0	103
							2	4	13218	9					
10	14B2 EXT		63613	-0-	63613	1317580	47	1	60687	3	N	2616	2699	0	20
							1	4	2878	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. (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	SHUT IN		319838	-0-	319838	327307	274153	3	73	4	N	41465	41464	0	180
							45612	9							
05	575839	X	248532	-0-	-327307	-0-	214756	3	4	4	N	30702	30830	0	52
							33772	9							
06	104405	X	104405	-0-	-0-	-0-	22	1	86273	3	N	16458	16415	0	95
							6	4	18104	9					
07	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	38	1	45822	3	N	8435	8505	0	25
							1	4	9279	9					
08	139426	X	139426	-0-	-0-	-0-	47	1	118607	3	N	18881	18773	0	133
							3	4	20769	9					
09	122216	X	122216	-0-	-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0	164
							3	4	20977	9					
*10	122172	X	122172	-0-	-0-	-0-	78	1	100896	3	N	19265	19279	0	150
							6	4	21192	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		160251	-0-	160251	160251	150956	3	9295	9	N	8450	8436	0	14
06	14B2 EXT		350386	-0-	350386	510637	85	1	337271	3	N	11841	11787	0	68
							5	4	13025	9					
07	14B2 EXT		251623	-0-	251623	762260	209	1	246237	3	N	4705	4759	0	14
							1	4	5176	9					
08	14B2 EXT		320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777	0	41
							1	4	6384	9					
09	14B2 EXT		264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0	43
							1	4	5449	9					
10	14B2 EXT		66188	-0-	66188	1414201	50	1	64926	3	N	1102	1136	0	9
							1212	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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

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

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	24621	X	24621	-0-	-0-	-0-	3256 1 1913 9		19452	3	N	1739	1812	1	7	8	87
06	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	3422 1 2011 9		20179	3	N	1828	1805	1	7	8	103
07	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	3437 1 1966 9		20071	3	N	1787	1789	1			101
08	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	3343 1 1995 9		21417	3	N	1814	1821	1	19	8	75
09	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3628 1 1988 9		21985	3	N	1807	1800	1	7	8	75
10	26474	X	24002	-0-	-2472	-0-	3239 1 1854 9		18909	3	N	1685	1676	1	6	8	78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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
05	11501	X	10179	-0-	-1322	-0-	4226	1	5355	3	Y	289	261	1	51	8	53
							280	4	318	9							
06	11130	X	8505	-0-	-2625	-0-	3938	1	4053	3	Y	238	153	1	48	8	90
							252	4	262	9							
07	10850	X	9080	-0-	-1770	-0-	4124	1	4478	3	Y	206	204	1	30	8	62
							251	4	227	9							
08	10292	X	9511	-0-	-781	-0-	4587	1	4619	3	Y	257	227	1	46	8	46
							22	4	283	9							
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									

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

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	16863	-0-	-3008	-0-	798	1	15455	3	Y	352	274	1	94	8	78
							223	4	387	9							
06	18390	X	15795	-0-	-2595	-0-	789	1	14429	3	Y	407	298	1	107	8	80
							129	4	448	9							
07	18135	X	16647	-0-	-1488	-0-	769	1	15160	3	Y	292	243	1	61	8	68
							397	4	321	9							
08	17360	X	16363	-0-	-997	-0-	740	1	15315	3	Y	248	198	1	90	8	28
							35	4	273	9							
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							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	817	-0-	-516	-0-	816	1	1	9	N	1					175
06	1170	X	1164	-0-	-6	-0-	1114	1	50	9	N	45	146	1	9	8	65
07	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1069	1	103	9	N	94	3	8			156
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1239	1	205	3	N	133	175	1	8	8	106
							146	9									
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

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8320	3	28	4	N	325	189	1			172
							358	9									
06	6990	X	5524	-0-	-1466	-0-	5514	3	7	4	N	3					175
							3	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10037	3	23	4	N	131	189	1			117
							144	9									
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					117
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									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	41	1	11868	3	Y	573	11	0	536	1	69
							95	4	630	9							
06	11790	X	9792	-0-	-1998	-0-	33	1	9417	3	Y	292	8	0	277	1	76
							21	4	321	9							
07	12152	X	12073	-0-	-79	-0-	31	1	11765	3	Y	174	7	0	211	1	32
							86	4	191	9							
08	12555	X	10885	-0-	-1670	-0-	23	1	10292	3	Y	335	4	0	219	1	144
							201	4	369	9							
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							

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
05	25141	X	20062	-0-	-5079	-0-	19568	3	29	4	N	423	376	1			122
							465	9									
06	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	25851	3	58	4	N	776	728	1			170
							854	9									
07	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	31611	3	92	4	N	1174	1144	1			200
							1291	9									
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	24279	3	71	4	N	829	934	1			95
							912	9									
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

05	59241 X	56579	-0-	-2662	-0-	55652 3 844 9	83	4	Y	767	770	1		136
06	57330 X	40407	-0-	-16923	-0-	38708 3 1614 9	85	4	Y	1467	573	1		1030
07	59241 X	20818	-0-	-38423	-0-	19836 3 937 9	45	4	Y	852	486	1		1396
08	56575 X	32093	-0-	-24482	-0-	30814 3 1168 9	111	4	Y	1062	1106	1		1352
09	54750 X	34026	-0-	-20724	-0-	33712 3 246 9	68	4	Y	224	1143	1		433
10	56575 X	38753	-0-	-17822	-0-	37507 3 1102 9	144	4	Y	1002	1085	1		350

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	5863 3 444 9	803	4	N	404	527	1		260
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4629 3 380 9	117	4	N	345	183	1		422
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3932 3 370 9	147	4	N	336	531	1		227
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	4898 3 499 9	85	4	N	454	357	1		324
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	4754 3 443 9	69	4	N	403	509	1		218
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4222 3 441 9	306	4	N	401	359	1		260

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5485	-0-	-746	-0-	5259	3	37	4	N	172	178	1			506
							189	9									
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6085	3	30	4	N	105	163	1			448
							116	9									
07	6107	X	4584	-0-	-1523	-0-	4406	3	27	4	N	137	137	1			448
							151	9									
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					448
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					448

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626	X	32395	-0-	-6231	-0-	30701	3	143	4	N	1410	1482	1	8	8	792
							1551	9									
06	37380	X	33533	-0-	-3847	-0-	31456	3	178	4	N	1726	1823	1			695
							1899	9									
07	38626	X	29501	-0-	-9125	-0-	27839	3	143	4	N	1381	1253	1	56	8	767
							1519	9									
08	32395	X	27251	-0-	-5144	-0-	25685	3	136	4	N	1300	1259	1	8	8	800
							1430	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	91	1	13215	3	Y	1489	1420	1	35	8	61
							18	4	1638	9							
06	14520	X	14189	-0-	-331	-0-	60	1	12848	3	Y	1154	1128	1	8	8	79
							12	4	1269	9							
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	13765	3	74	4	Y	1135	1122	1	38	8	54
							1249	9									
08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	15895	3	16	4	Y	1168	1183	1	7	8	32
							1285	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	113	1	20986	3	Y	1348	1297	1	31	8	55
							25	4	1483	9							
06	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	69	1	19570	3	Y	1215	1179	1	8	8	83
							17	4	1337	9							
07	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	20246	3	94	4	Y	1279	1258	1	43	8	61
							1407	9									
08	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	21436	3	20	4	Y	1170	1192	1	7	8	32
							1287	9									
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							

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	31484	3	3	4	Y	2086	2118	1			117
							2295	9									
06	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	26864	3	3	4	Y	1968	1920	1			165
							2165	9									
07	29884	X	29389	-0-	-495	-0-	26	1	27437	3	Y	1737	1770	1			132
							15	4	1911	9							
08	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	28	1	31951	3	Y	1926	1938	1			120
							4	4	2119	9							
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							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	71	1	7956	3	Y	571	538	1	13	8	23
							14	4	628	9							
06	4200	X	2440	-0-	-1760	-0-	14	1	2219	3	Y	185	194	1	1	8	13
							3	4	204	9							
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1918	3	23	4	Y	143	144	1	5	8	7
							157	9									
08	8680	X	461	-0-	-8219	-0-	405	3	2	4	Y	49	55	1			1
							54	9									
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							

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
05	42051	X	42051	-0-	-0-	-0-	40504	3	20	4	Y	1388	1422	1	64	8	108
							1527	9									
06	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	45406	3	31	4	Y	950	901	1	14	8	143
							1045	9									
07	49879	X	43710	-0-	-6169	-0-	42817	3	17	4	Y	796	731	1	68	8	140
							876	9									
08	49879	X	48604	-0-	-1275	-0-	47154	3	25	4	Y	1295	1318	1			117
							1425	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

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

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10308	-0-	10308	10308	8	1	8549	3	N	1586	1396	1	75	8	115
						6	4	1745	9							
08	SHUT IN	18168	-0-	18168	28476	13	1	14488	3	N	3330	3238	1			207
						4	4	3663	9							
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28476					Y	-0-	207	1			-0-
10	SHUT IN	58168	-0-	58168	86644	234	1	49780	3	Y	7255	7120	1	28	8	107
						173	4	7981	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	3365	-0-	3365	3365	2	1	1971	3	N	1261	1112	1	58	8	91
						5	4	1387	9							
*08	SHUT IN	8439	-0-	8439	11804	6	1	6578	3	N	1683	1660	1	10	8	104
						4	4	1851	9							
*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							

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

05	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	1210	1	15308	2	N	854	1111	1			760
						939	9									
06	16140 X	15367	-0-	-773	-0-	915	1	13628	2	N	749	733	1			776
						824	9									
07	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1138	1	15010	2	N	843	736	1			883
						927	9									
08	16678 X	13249	-0-	-3429	-0-	635	1	11935	2	N	617	731	1			769
						679	9									
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									

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

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

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

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

05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	17	2	26	9	Y	24	24	1	11
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20	24	1	7
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	22	1	11
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21	24	1	8
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	33	2	53	9	Y	48	48	1	21
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	40	47	1	14
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	52	43	1	23
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42	48	1	17
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

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

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	65	-0-	-121	B -0-	65	1			N	-0-					54
06	241	N	241	-0-	-0-	B -0-	241	1			N	-0-					54
07	196	N	196	-0-	-0-	B -0-	196	1			N	-0-					54
08	215	N	215	-0-	-0-	B -0-	215	1			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	257	N	257	-0-	-0-	B -0-	257	1			N	-0-					54
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B -0-					N	NO RPT					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	65	-0-	-121	B -0-	65	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	240	1			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B -0-	195	1			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	216	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	256	N	256	-0-	-0-	B -0-	256	1			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	B -0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	671	3			N	-0-					182
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					182
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					182
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					182
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					182
10	992	N	91	-0-	-901	-0-	91	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
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	13	1	1202	3	Y	11					30
							12	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	Y	19					49
07	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	878	3	8	9	Y	7					56
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					68
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	Y	10					78
							11	9									
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					78

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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					23
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-					23
07	589	N	145	-0-	-444	-0-	144	3	1	9	Y	1					24
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					40
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					43
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	49	3	Y	1					44
							1	9									

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
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					121
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			Y	-0-					121
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					121
08	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					121
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									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	4	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	3	42	4	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	3	54	4	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	4			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	4			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	3	24	4	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	3	30	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032																	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	4	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	4			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	3	68	4	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222 JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-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																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078																	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2878	2	98	9	N	89	152	1			50
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26					76
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1541	2	113	9	N	103					179
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	145	1			34
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					56
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	28					84

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

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

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	646	3	12	9	N	11					166
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					173
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	N	10					183
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					192
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-

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
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3450	3	175	9	N	159	186	1			97
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3233	3	161	9	N	146					243
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2849	3	97	9	N	88	182	1			149
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3022	3	128	9	N	116					265
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	3	69	9	N	63	224	5			104
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2861	3	92	9	N	84					188

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	494	2	29	9	N	26					155
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	317	2	23	9	N	21					176
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	325	2	13	9	N	12	171	1			17
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	510	2	43	9	N	39					56
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	N	19					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 268

06	DELQ	PR	58	-0-	58	326	51	2	7	9	N	6					6
07	DELQ	PR	21	-0-	21	347	21	2			N	-0-					6
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					6
09	89790	X	-0-	-0-	-89790	-0-					N	-0-					6
10	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					6

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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

05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
07	589	N	136	-0-	-453	-0-	136	2		N	-0-					-0-
08	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-					-0-
09	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2		N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

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

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

05	549	N	157	-0-	-392	-0-	51	2	70	4	Y	33	38	1			3
							36	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	3	4	Y	31	32	1			2
							34	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	99	2	29	4	Y	32	23	1			11
							35	9									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	75	2	8	4	Y	21	23	1			9
							23	9									
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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

05	5363	X	2832	-0-	-2531	-0-	972	2	1837	4	N	21	21	0			1
							23	9									
06	5190	X	4214	-0-	-976	-0-	3713	2	473	4	N	25	25	0			1
							28	9									
07	5363	X	4109	-0-	-1254	-0-	3606	2	475	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4627	2	306	4	N	25	25	1			1
							28	9									
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

05	2201	X	1324	-0-	-877	-0-	1295	2	29	9	N	26	26	0			1
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2832	2	28	9	N	25	25	0			1
07	2201	X	890	-0-	-1311	-0-	753	2	109	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	2201	X	798	-0-	-1403	-0-	739	2	31	4	N	25	25	1			1
							28	9									
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1602	2	4623	4	N	75	77	0			3
							83	9									
06	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	3501	2	54	9	N	49	50	0			2
07	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	4269	2	24417	4	N	76	75	1			3
							84	9									
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4301	2	202	4	N	74	75	1			2
							81	9									
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

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
05	4681	X	2708	-0-	-1973	-0-	1107	2	1572	4	N	26	26	0			1
							29	9									
06	4530	X	1702	-0-	-2828	-0-	1654	2	20	4	N	25	25	0			1
							28	9									
07	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	2828	2	535	4	N	25	25	1			1
							28	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3256	2	223	4	N	25	25	1			1
							28	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

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

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

05	6315	X	54	-0-	-6261	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	155	-0-	-372	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	206	-0-	-3700	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					2
07	14B DENY		18	-0-	18	49	18	2			N	-0-					2
08	14B DENY		15	-0-	15	64	15	2			N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	T. A.	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3142					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3142					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3142					N	280	246	1			34
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3142					N	-0-	31	1	3	5	-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	1922	#	910	-0-	-1012 B	-3509	910	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	2038	-0-	178 B	-3331	2038	2			N	-0-					-0-
07	1922	#	2088	-0-	166 B	-3165	37	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	1922	#	2088	-0-	166 B	-2999	94	1	1994	2	N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

05	9300	#	5019	-0-	-4281 B	-21129	5019	2			Y	-0-					-0-
06	11190	#	10250	-0-	-940 B	-22069	10250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11093	-0-	11093 B	-10976	819	1	10274	2	Y	-0-					-0-
08	0	#	10192	-0-	10192 B	-784	408	1	9784	2	Y	-0-					-0-
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-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

05	1333	#	553	-0-	-780 B	-2440	553	2			Y	-0-					-0-
06	1290	#	1250	-0-	-40 B	-2480	1250	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1340	-0-	1340 B	-1140	189	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	200	R	1340	-0-	1140 B	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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

T2 OPERATING CORPORATION 102194
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

05	248	#	-0-	-0-	-248	B	-736					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	B	-976					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	B	-1224					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1224					N	-0-					-0-
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-

R3 OPERATING CORPORATION 103624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

05	7	#	4	-0-	-3	B	-37	4	2			N	-0-	25	7			33
06	7	#	-0-	-0-	-7	B	-44					N	-0-					33
07	4	#	7	-0-	3	B	-41	7	2			N	-0-					33
08	4	#	5	-0-	1	B	-40	5	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -24																		
*09	4	#	-0-	-0-	-4	B	-20					N	-0-					33
*10	7	#	-0-	-0-	-7	B	-27					N	-0-					33

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

05	62	#	17	-0-	-45	B	-128	17	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	B	-135	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	B	-88	47	3			Y	-0-					-0-
08	0	#	49	-0-	49	B	-39	49	3			Y	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

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

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

05	682 #	637	-0-	-45	B	-65	637	2			N	-0-					-0-
06	660 #	624	-0-	-36	B	-101	624	2			N	-0-					-0-
07	682 #	662	-0-	-20	B	-121	662	2			N	-0-					-0-
08	682 #	684	-0-	2	B	-119	684	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

05	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	166 R	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

05	62 #	42	-0-	-20	B	-66	42	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	B	-84	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	44	-0-	-18	B	-102	44	2			N	-0-					-0-
08	31 #	46	-0-	15	B	-87	46	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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
05	3	#	-0-	-0-	-3 B	-242					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-242					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-242					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-242					Y	-0-					-0-
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

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
05	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-5523					N	-0-					-0-
06	1410	#	-0-	-0-	-1410 B	-6933					N	-0-					-0-
07	1457	#	361	-0-	-1096 B	-8029	361	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1652	-0-	195 B	-7834	1652	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
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

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					237
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					238
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					242
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					243
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					34
06	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					34
07	33	R	25	-0-	-8	-0-	25	2			N	-0-					34
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					34
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	822	-0-	-408	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	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

05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

05	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	4374	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
05	10168	X	6945	-0-	-3223	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9266	-0-	-574	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8130	-0-	-2441	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	1245	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

05	1519	N	1144	-0-	-375	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

05	8773	X	7395	-0-	-1378	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5346	-0-	-3294	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6060	-0-	-3023	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

05	22227	X	20617	-0-	-1610	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18638	-0-	-2872	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	17466	-0-	-4761	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	4039	-0-	-18188	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*09	21510	X	14	-0-	-21496	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3110	-0-	-2563	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2273	-0-	-3586	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
05	10726	X	7340	-0-	-3386	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9113	-0-	-277	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6591	-0-	-2647	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8261	-0-	-859	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8276	-0-	-1148	-0-	8276	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
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	899	N	281	-0-	-618	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	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
05	4991	X	2955	-0-	-2036	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	643	-0-	-2364	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	928	-0-	-1982	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
05	11005	X	8370	-0-	-2635	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8611	-0-	-479	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	4267	-0-	-4847	-0-	4267	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2045	-0-	-385	-0-	2044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	1219	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
05	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
06	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
07	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
09	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10621	-0-	-3484	-0-	10621	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
05	6727	X	5050	-0-	-1677	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2799	-0-	-4791	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4013	-0-	-3830	-0-	4013	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
05	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
05	26598	X	10603	-0-	-15995	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	27028	2			N	-0-					-0-
07	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
08	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	31583	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	13585	-0-	-12155	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	20797	-0-	-5801	-0-	20797	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
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	660	N	290	-0-	-370	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	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
05	28551	X	18139	-0-	-10412	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
06	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	26644	-0-	-1535	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	16748	-0-	-7277	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	10132	-0-	-17498	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	20862	-0-	-7689	-0-	20862	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
05	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1428	-0-	-912	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	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
05	11470	X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10879	-0-	-591	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3681	-0-	-8349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10805	-0-	-1626	-0-	10805	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
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	990	N	303	-0-	-687	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
05	37107	X	10792	-0-	-26315	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15930	-0-	-19980	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29306	-0-	-7801	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
08	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	16237	-0-	-8423	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	14002	-0-	-15293	-0-	14002	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
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	992	X	185	-0-	-807	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3455	-0-	-699	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2127	-0-	-2585	-0-	2127	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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	29574	X	19295	-0-	-10279	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27682	-0-	-578	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
07	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
08	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	13364	-0-	-14326	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	14926	-0-	-14648	-0-	14926	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

05	29915	X	16461	-0-	-13454	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
06	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	35396	2			N	-0-					-0-
07	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	14922	-0-	-14028	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	23410	-0-	-6505	-0-	23410	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

05	25358	X	14033	-0-	-11325	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
06	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	26080	2			N	-0-					-0-
07	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
08	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	11549	-0-	-12991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	11613	-0-	-13745	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

05	25079	X	14592	-0-	-10487	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
06	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19172	-0-	-668	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18380	-0-	-1460	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	7061	-0-	-14839	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	16777	-0-	-5853	-0-	16777	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

05	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2676	-0-	-1416	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

05	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1566	-0-	-2904	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3288	-0-	-1331	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

05	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	X	-0-	-0-	-4	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	465	N	147	-0-	-318	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23250	X	18841	-0-	-4409	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
06	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	15464	-0-	-10421	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	20027	-0-	-5858	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	23149	-0-	-1901	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19969	-0-	-3932	-0-	19969	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

05	22754	X	12915	-0-	-9839	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20974	-0-	-1780	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	20631	-0-	-1875	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	22813	-0-	-1037	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23846	-0-	-799	-0-	23846	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

05	17081	X	12707	-0-	-4374	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	16412	-0-	-118	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	16751	-0-	-330	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16648	-0-	-433	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	16052	-0-	-358	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	16367	-0-	-590	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	31093	X	23251	-0-	-7842	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	29287	-0-	-803	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	29794	-0-	-1454	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	27381	-0-	-3867	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	30159	-0-	-81	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
10	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	31059	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
05	36797	X	25278	-0-	-11519	-0-	25278	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	35294	-0-	-1246	-0-	35294	2			N	-0-					-0-
07	39159	X	39159	-0-	-0-	-0-	39159	2			N	-0-					-0-
08	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-
09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
10	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	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
05	27373	X	14158	-0-	-13215	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	16762	-0-	-11888	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	20771	-0-	-8834	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	20891	-0-	-8714	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
09	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
10	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	2			N	-0-					-0-

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
05	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1124	2	73	4	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38347	X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	5359	-0-	-32988	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	27512	-0-	-7921	-0-	27512	2			N	-0-					-0-
09	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	6163	-0-	-13367	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

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
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			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
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1514	-0-	-886	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1350	-0-	-541	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	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
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
07	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	3			N	-0-					-0-
09	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	9579	X	3578	-0-	-6001	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7031	-0-	-2239	-0-	140	1	6891	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6853	-0-	-2726	-0-	100	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	768	-0-	-8470	-0-	15	1	753	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	2078	-0-	-6172	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	883	-0-	-6371	-0-	883	2			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
05	28985	X	7478	-0-	-21507	-0-	537	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	19654	-0-	-8396	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	19756	-0-	-11771	-0-	1022	1	18734	2	N	-0-					-0-
08	31527	X	1095	-0-	-30432	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	82	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	2387	X	1500	-0-	-887	-0-	18	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	21	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	63	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	32	1	93	2	N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

05	6262	X	3317	-0-	-2945	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	314	1	5966	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	647	-0-	-5491	-0-	647	2			N	-0-			-0-
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-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	46	1	208	2	N	-0-			-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
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-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

05	341	N	251	-0-	-90	-0-	75	1	176	2	N	-0-			-0-
06	390	N	94	-0-	-296	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	105	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	343	-0-	-773	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	961	N	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			45

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
05	24428	X	19354	-0-	-5074	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
06	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	21912	-0-	-5430	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
08	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
09	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	17147	-0-	-10195	-0-	17147	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

05	84103	X	43756	-0-	-40347	-0-	43756	2			N	-0-					-0-
06	81390	X	45020	-0-	-36370	-0-	45020	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	78190	-0-	-5913	-0-	78190	2			N	-0-					-0-
08	87765	X	87765	-0-	-0-	-0-	87765	2			N	-0-					-0-
09	92179	X	92179	-0-	-0-	-0-	92179	2			N	-0-					-0-
10	78182	X	59687	-0-	-18495	-0-	59687	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05	34627	X	26201	-0-	-8426	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	33402	-0-	-108	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	29096	-0-	-5531	-0-	29096	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	28240	-0-	-6387	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	21174	-0-	-12336	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
10	34503	X	17044	-0-	-17459	-0-	17044	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	11397	-0-	-9342	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	2747	-0-	-17323	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					-0-
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	8351	-0-	-11719	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	4681	-0-	-6727	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99479	X	57148	-0-	-42331	-0-	57148	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	81554	-0-	-14716	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	99409	-0-	-70	-0-	99409	3			N	-0-					-0-
08	99479	X	86694	-0-	-12785	-0-	86694	3			N	-0-					-0-
09	92610	X	91815	-0-	-795	-0-	91815	3			N	-0-					-0-
10	99417	X	57798	-0-	-41619	-0-	57798	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

05	21545	X	17039	-0-	-4506	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	21180	-0-	-365	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
08	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
09	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	13084	-0-	-8461	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	3725	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

05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

05	17825	X	10457	-0-	-7368	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16545	-0-	-705	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
08	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	6692	-0-	-9868	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	7472	-0-	-9733	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	10369	-0-	-7921	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	9281	-0-	-9009	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13931	-0-	-3769	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	207	-0-	-18083	-0-	207	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	608	2	46	9	Y	42	145	1			66
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					66
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	Y	61					127
08	DLQ	G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3					130
09	DLQ	G-10	617	-0-	617	1347	585	2	32	9	Y	29					159
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1347					Y	NO RPT					159

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	25	1			16
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					16
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6					22
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	136	2	3	9	Y	3					25
09	DLQ	G-10	96	-0-	96	235	95	2	1	9	Y	1					26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					26

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

05	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	3826	2			Y	-0-					20
06	4260	X	3416	-0-	-844	-0-	3416	2			Y	-0-					20
07	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2			Y	-0-					20
08	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			Y	-0-					20
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	3876	2			Y	-0-					20
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			Y	-0-					20

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	222	3	35	9	Y	32					188
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	70	3	48	9	Y	44					232
07	961	N	297	-0-	-664	-0-	263	3	34	9	Y	31					263
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1010	3	57	9	Y	52					315
*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

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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

05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	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

05	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			Y	-0-				1
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			Y	-0-				1
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			Y	-0-				1
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-				-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
06	120	N	12	-0-	-108	B	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	155	3	155	9	Y	141				141
08	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			Y	-0-	79	1		62
09/01 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

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
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					173
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					173
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					173
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	142	3	43	9	N	39	97	1			115
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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

05	19034	#	5024	-0-	-14010	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	18420	#	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
07	19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	18480	#	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	#	-0-	-0-	-5022	-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

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					229
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					229
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					229
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					229
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					229
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	144	2	3	9	Y	3					66
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	386	2	9	9	Y	8					74
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					75
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	56	1			36
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	2	12	9	Y	11					47
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					52

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					160
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					165
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	Y	5					170
*08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1836	2	74	9	Y	67	127	1			110
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1888	2	64	9	Y	58					168
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1745	2	34	9	Y	31					192

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	1085	X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					72
06	990	X	338	-0-	-652	-0-	338	2			N	-0-					72
07	1023	X	372	-0-	-651	-0-	372	2			N	-0-					72
08	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					72
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72

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
05	1147	N	953	-0-	-194	-0-	932	2	21	9	N	19					159
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1153	2	42	9	N	38					197
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	1181	2	25	9	N	23					220
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1311	2	56	9	N	51	182	1			89
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

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
05	10757		9242	-0-	-1515	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
06	12514		11462	-0-	-1052	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
07	12737		11747	-0-	-990	-0-	11747	3			N	-0-					-0-
08	10757		8889	-0-	-1868	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	13752		12081	-0-	-1671	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
10	10757		7780	-0-	-2977	-0-	7780	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1632	-0-	-290	-0-	1632	3			N	-0-					48
06	1860	#	654	-0-	-1206	-0-	654	3			N	-0-					48
07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					48
08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					48
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					48
10	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3696	R	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	4295	R	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4112	R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	5149	R	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	3825	R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

05	5631 R	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
06	5275 R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
07	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
08	5524 R	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
09	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
10	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					8
06	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	2			Y	-0-					8
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					8
08	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					8
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	434	-0-	-651	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-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
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					78
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					78
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					78
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	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
05	2108	#	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	2040	#	1934	-0-	-106	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	#	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1984	#	1754	-0-	-230	-0-	1754	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
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	102	-0-	-859	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1519	N	911	-0-	-608	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					47
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					273
06	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	6845	2			N	-0-					273
07	7285	X	7035	-0-	-250	-0-	7035	2			N	-0-					273
08	7285	X	6892	-0-	-393	-0-	6892	2			N	-0-					273
09	6900	X	6631	-0-	-269	-0-	6631	2			N	-0-					273
10	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

05	1705	X	320	-0-	-1385	-0-	25	2	295	9	N	268					364
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					364
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					364
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					364
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					364
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					364

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					227
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					227
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					227
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					227
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					227
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	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
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					7
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			7
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					91
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					91
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					91
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					91

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
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10136	2	26	9	N	24	24	8			57
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					57
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					57
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					57
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					57
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	113	-0-	-10241	-0-	113	2			N	-0-					88
06	3660	X	1015	-0-	-2645	-0-	1015	2			N	-0-					88
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					88
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

05	65425	X	65425	-0-	-0-	-0-	65202	2	223	9	N	203	203	8			198
06	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	54153	2	536	9	N	487	485	8			200
07	46696	X	46696	-0-	-0-	-0-	46527	2	169	9	N	154	95	8			259
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17733	2	44	9	N	40	10	8			289
09	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	54089	2	77	9	N	70	70	8			289
10	45199	X	45199	-0-	-0-	-0-	44910	2	289	9	N	263	12	8			540

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					5
06	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					5
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					5
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					5
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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

05	28496	X	28496	-0-	-0-	-0-	28496	2			N	-0-					275
06	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					275
07	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	28354	2			N	-0-					275
08	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					275
09	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27130	2			N	-0-					275
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					74
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					74
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					74
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					74

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					28
06	1000	X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	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

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	960	N	352	-0-	-608	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

05	11935 X	7035	-0-	-4900	-0-	7035	3		N	-0-			-0-
06	11550 X	6258	-0-	-5292	-0-	6258	3		N	-0-			-0-
07	11935 X	5649	-0-	-6286	-0-	5649	3		N	-0-			-0-
08	11935 X	6350	-0-	-5585	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
09	8550 X	5472	-0-	-3078	-0-	5472	3		N	-0-			-0-
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	119	7			-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2			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

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

05	3813 X	3177	-0-	-636	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
06	3690 X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	336	-0-	-2826	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3317 X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

05	3193 X	757	-0-	-2436	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1048	-0-	-1866	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	49	-0-	-2021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	4960 X	4884	-0-	-76	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4975	-0-	-233	-0-	4975	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	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

05	2821 X	447	-0-	-2374	-0-	430	2	17 9	Y	15	2	0			24
06	2730 X	2334	-0-	-396	-0-	2254	2	80 9	Y	73	74	0			23
07	2387 X	92	-0-	-2295	-0-	4	2	88 9	Y	80	95	0			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	54	0			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	7	0			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

05	1643 X	361	-0-	-1282	-0-	344	2	17 9	Y	15	2	0			26
06	1590 X	1552	-0-	-38	-0-	1486	2	66 9	Y	60	67	0			19
07	1643 X	91	-0-	-1552	-0-	4	2	87 9	Y	79	90	0			8
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	50	54	0			4
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	48	46	0			6
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	15	19	0			2

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	21799	2		N	-0-			-0-
06	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2		N	-0-			-0-
07	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	21048	2		N	-0-			-0-
*08	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	2		N	-0-			-0-
09	22740 X	21309	-0-	-1431	-0-	21309	2		N	-0-			-0-
10	23498 X	18850	-0-	-4648	-0-	18850	2		N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	22	-0-	-95	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	390	2	677	9	Y	615	430	1			185
08	3100	N	5223	-0-	2123	2123	2297	2	2926	9	Y	2660	2463	1			382
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
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-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					89
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					89
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					89
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					89
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

05	2356	N	731	-0-	-1625	-0-	731	2			N	-0-					25
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					25
09	2250	N	616	-0-	-1634	-0-	616	2			N	-0-					25
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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

05	DLQ G-10		726	-0-	726	3892	726	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		218	-0-	218	4110	218	2			Y	-0-					20
07	4644	X	534	-0-	-4110	-0-	534	2			Y	-0-					20
08	0	N	108	-0-	108	-0-	108	2			Y	-0-					20
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					9
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					9
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					9
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					9
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0		39262	-0-	39262 B	76814	13	1	35248	2	Y	3297	3303	0			13
							374	4	3627	9							
06	0		33720	-0-	33720 B	110534	17	1	30109	2	Y	2843	2846	0			10
							467	4	3127	9							
07	0		31737	-0-	31737 B	142271	152	1	28406	2	Y	2646	2643	0			13
							268	4	2911	9							
08	0		30115	-0-	30115 B	172386	27213	2	200	4	Y	2456	2457	0			12
							2702	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172386																	
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							

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		17307	-0-	17307 B	22034	5	1	12416	2	Y	4322	4314	0			17
							132	4	4754	9							
06	0		28516	-0-	28516 B	50550	14	1	24307	2	Y	3471	3475	0			13
							377	4	3818	9							
07	0		34203	-0-	34203 B	84753	163	1	30346	2	Y	3098	3096	0			15
							286	4	3408	9							
08	0		32073	-0-	32073 B	116826	28751	2	211	4	Y	2828	2829	0			14
							3111	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116826																	
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							

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

05	868 N	684	-0-	-184	-0-	684	3				N	-0-					-0-
06	840 N	597	-0-	-243	-0-	597	3				N	-0-					-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3				N	-0-					-0-
08	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3				N	-0-					-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3				N	-0-					-0-
10	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3				N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					69
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					282
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					282
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2235	-0-	2235	2235	2235	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					49
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					49
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	2666 N	312	-0-	-2354 B	-0-	300	4	12	9	Y	11					131
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	203	3	690	4	Y	20					151
						22	9									
07	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	270	3	720	4	Y	18					169
						20	9									
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	18					187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

05	DLQ G-10	6503	-0-	6503	6503	343	1	6073	2	Y	79	64	1			40
						87	9									
06	DLQ G-10	5557	-0-	5557	12060	277	1	5185	2	Y	86	91	1			35
						95	9									
07	7905	6928	-0-	-977	11083	344	1	6517	2	Y	61	67	1			29
						67	9									
08	7905	7294	-0-	-611	10472	292	1	6856	2	Y	50	38	1			41
						91	4	55	9							
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							

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2496		1558	-0-	-938	-0-	1110	3	448	9	Y	407	403	1			48
06	2464		1532	-0-	-932	-0-	1107	3	425	9	Y	386	394	1			40
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	350	3	131	9	Y	119	122	1			37
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	335	3	123	9	Y	112	112	1			37
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	289	3	120	9	Y	109	109	1			37
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	182	3	114	9	Y	104	102	1			39

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1609	2	92	9	Y	84	39	1			96
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	1238	2	51	9	Y	46	113	1			29
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1549	2	91	9	Y	83	78	1			34
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1359	2	89	9	Y	81	38	1			77
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

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5269		5269	-0-	-0-	-0-	3387	3	1882	9	Y	1711	1694	1			99
06	5114		5114	-0-	-0-	-0-	3328	3	1786	9	Y	1624	1656	1			67
07	3760		3760	-0-	-0-	-0-	2452	3	1308	9	Y	1189	1221	1			35
08	3363		3363	-0-	-0-	-0-	2132	3	1231	9	Y	1119	1119	1			35
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			35

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	762	2	28	9	Y	25	11	1			28
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	586	2	14	9	Y	13	33	1			8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	733	2	26	9	Y	24	22	1			10
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	2	25	9	Y	23	11	1			22
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

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	20670	#	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					16
07	18166	#	-0-	-0-	-18166	-0-					Y	-0-					16
08	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					16
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	#	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					11
06	14970	#	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					11
07	13702	#	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					11
08	8990	#	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					11
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	R	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1	8	1			3
06	1350	#	519	-0-	-831	-0-	518	3	1	9	Y	1					4
07	1395	#	589	-0-	-806	-0-	589	3			Y	-0-					4
08	1395	#	208	-0-	-1187	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	1260	#	539	-0-	-721	-0-	539	3			Y	-0-					4
10	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 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
05	2635	#	1981	-0-	-654	-0-	1981	3			Y	-0-	21	1			8
06	2550	#	1702	-0-	-848	-0-	1701	3	1	9	Y	1					9
07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					9
08	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					9
09	1920	#	1508	-0-	-412	-0-	1508	3			Y	-0-					9
10	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7051	3	559	9	Y	508	346	1			2770
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10369	2	69	9	Y	63					2833
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10217	3	61	9	Y	55					2888
08	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13694	3	62	9	Y	56	181	1			2763
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8546	3	86	9	Y	78					2841
10	6944	X	4911	-0-	-2033	-0-	4834	3	77	9	Y	70					2911

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1644	2	63	9	N	57					109
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1897	2	56	9	N	51					160
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	N	48	157	1			51
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	839	2	59	9	N	54					105
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	DLQ G-10		671	-0-	671	671	671	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	591	-0-	-671	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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
05	DLQ G-10		960	-0-	960	960	960	2			Y	-0-					-0-
06	1806	N	846	-0-	-960	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			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
05	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
06	2379	N	1114	-0-	-1265	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

05	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	886	-0-	-1006	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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

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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
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

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	310	-0-	310	1538	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	1838	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	2148	310	4			N	-0-					-0-
08	2458	X	310	-0-	-2148	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	310	-0-	310	581	310	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	881	300	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	310	-0-	310	1191	310	4			N	-0-					-0-
08	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	372	-0-	372	674	372	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	360	-0-	360	1034	360	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	372	-0-	372	1406	372	4			N	-0-					-0-
08	1778	X	372	-0-	-1406	-0-	372	4			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	4			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	4			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	527	-0-	527	1008	527	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	510	-0-	510	1518	510	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	527	-0-	527	2045	527	4			N	-0-					-0-
08	2572	X	527	-0-	-2045	-0-	527	4			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	4			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		1674	-0-	1674	3178	1674	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1620	-0-	1620	4798	1620	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1674	-0-	1674	6472	1674	4			N	-0-					-0-
08	8146	X	1674	-0-	-6472	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	4			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	4			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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		341	-0-	341	729	341	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		330	-0-	330	1059	330	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		341	-0-	341	1400	341	4			N	-0-					-0-
08	1741	X	341	-0-	-1400	-0-	341	4			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	4			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	4			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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	465	-0-	465	857	465	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	450	-0-	450	1307	450	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	465	-0-	465	1772	465	4			N	-0-					-0-
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	279	-0-	279	433	279	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	270	-0-	270	703	270	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	982	279	4			N	-0-					-0-
08	1261	X	279	-0-	-982	-0-	279	4			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	4			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	31	-0-	31	441	31	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	30	-0-	30	471	30	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	502	31	4			N	-0-					-0-
08	533	X	31	-0-	-502	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			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
05	14B2	EXT	78	-0-	78	139	78	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	75	-0-	75	214	75	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	78	-0-	78	292	78	4			N	-0-					-0-
08	370	X	78	-0-	-292	-0-	78	4			N	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	4			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
05	14B2	EXT	558	-0-	558	1011	558	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	540	-0-	540	1551	540	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	558	-0-	558	2109	558	4			N	-0-					-0-
08	2667	X	558	-0-	-2109	-0-	558	4			N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	4			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	4			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	93	-0-	93	154	93	4			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	90	-0-	90	244	90	4			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	93	-0-	93	337	93	4			N	-0-					-0-
08	430	X	93	-0-	-337	-0-	93	4			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025														

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

05	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	47	30	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-			-0-
08	47 R	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			6
09/01 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

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	784	3	190 9	N	173	174	1			69
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	238 9	N	216	223	1			62
07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1475	3	211 9	N	192	190	1			64
08	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	113 4	N	190	172	1			82
							209	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1080 N	1073	-0-	-7	B	-0-	850	3	223 9	N	203	212	1			73
10	1116 N	746	-0-	-370	B	-0-	496	3	250 9	N	227	227	1			73

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	620	N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2			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-

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
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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
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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

05	0	N	3273	-0-	3273	B	-27413	3273	2			N	-0-					-0-
06	0	N	4466	-0-	4466	B	-22947	4466	2			N	-0-					-0-
07	217	N	933	-0-	716	B	-22231	933	2			N	-0-					-0-
08	3286	N	1552	-0-	-1734	B	-22231	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17000 CANCELLED UNDERAGE -> -5231																		
09	4470	N	1369	-0-	-3101	B	-17000	1369	2			N	-0-					-0-
10	4619	#	1190	-0-	-3429	B	-20429	1190	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

05	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	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-

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
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	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-

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
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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.		581	-0-	581 B	581	581	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	581					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	581					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	333					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	93					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

05	T. A.		4048	-0-	4048	B	4048	4048	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3795	-0-	3795	B	7843	3795	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2033	-0-	2033	B	9876	2033	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2285	-0-	-536	B	9340	2285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9340																		
09	2730	N	3117	-0-	387	B	9727	3117	2			Y	-0-					-0-
10	7750	N	4122	-0-	-3628	B	6099	4122	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

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-

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 7917

*04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

05	4	#	-0-	-0-	-4	B	-4					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	B	-8					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-8					N	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	R	267	-0-	30	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	1341	R	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1688	R	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1554	R	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	3999	#	1462	-0-	-2537	B	-2537	1462	3			N	-0-					-0-
06	3870	#	3273	-0-	-597	B	-3134	3273	3			N	-0-					-0-
07	544	R	3678	-0-	3134	B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4022	R	4022	-0-	-0-	B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	#	654	-0-	-2198	B	-10833	654	3			N	-0-					-0-
06	2700	#	2757	-0-	57	B	-10776	2757	3			N	-0-					-0-
07	0	#	3327	-0-	3327	B	-7449	3327	3			N	-0-					-0-
08	651	#	4399	-0-	3748	B	-3701	4399	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	180	-0-	180	B	-187	180	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	182	-0-	32	B	-155	182	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	159	-0-	128	B	-27	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	B	-213					Y	-0-					-0-
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-

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
05	124	#	180	-0-	56	B	-281	180	3			N	-0-					-0-
06	120	#	182	-0-	62	B	-219	182	3			N	-0-					-0-
07	31	#	159	-0-	128	B	-91	159	3			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	B	-215					N	-0-					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

05	651	#	877	-0-	226	B	-1570	877	3			N	-0-					-0-
06	630	#	888	-0-	258	B	-1312	888	3			N	-0-					-0-
07	93	#	774	-0-	681	B	-631	774	3			N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	B	-1282					N	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	112	-0-	19 B	-277	112	3			N	-0-					-0-
06	90	#	114	-0-	24 B	-253	114	3			N	-0-					-0-
07	12	#	99	-0-	87 B	-166	99	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-259					N	-0-					-0-
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-

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
05	2759	#	3642	-0-	883 B	-6646	3642	3			N	-0-					-0-
06	2670	#	3689	-0-	1019 B	-5627	3689	3			N	-0-					-0-
07	403	#	3214	-0-	2811 B	-2816	3214	3			N	-0-					-0-
08	2759	#	-0-	-0-	-2759 B	-5575					N	-0-					-0-
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-

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
05	62	#	67	-0-	5 B	-220	67	3			N	-0-					-0-
06	60	#	68	-0-	8 B	-212	68	3			N	-0-					-0-
07	7	#	60	-0-	53 B	-159	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-221					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	T. A.		476	-0-	476 B	-12208	476	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3185	-0-	3185 B	-9023	3185	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1282	-0-	1282 B	-7741	1282	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	45	-0-	45 B	-7696	45	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4607 CANCELLED UNDERAGE -> -3089																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4607					Y	-0-					-0-
10	1302	#	-0-	-0-	-1302 B	-5909					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1638	-0-	1638 B	-7246	1638	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1601	-0-	1601 B	-5645	1601	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1447	-0-	1447 B	-4198	1447	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	1378	-0-	1378 B	-2820	1378	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2820																	
09	0	#	1350	-0-	1350 B	-1470	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1798	#	1395	-0-	-403 B	-1873	1395	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	1638	-0-	1638 B	1718	1638	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1601	-0-	1601 B	3319	1601	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1447	-0-	1447 B	4766	1447	2			Y	-0-					-0-
08	5456		1378	-0-	-4078 B	688	1378	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 688																	
09	2038	R	1350	-0-	-688 B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1395	R	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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
05	T. A.		413	-0-	413 B	-15603	413	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-15140	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-15140					Y	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-15140					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6466 CANCELLED UNDERAGE -> -8674																	
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6466					Y	-0-					-0-
10	744 #		2291	-0-	1547 B	-4919	2291	2			Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		143	-0-	143 B	-5229	143	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-4766	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4766					Y	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-4766					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2257 CANCELLED UNDERAGE -> -2509																	
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-2257					Y	-0-					-0-
10	279 #		793	-0-	514 B	-1743	793	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-277					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -275																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		92	-0-	92 B	-3283	92	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-2820	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-2820					Y	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-2820					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1403		CANCELLED UNDERAGE ->	-1417											
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-1403					Y	-0-					-0-
10	217 #		511	-0-	294 B	-1109	511	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		203	-0-	203 B	-7517	203	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-7054	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7054					Y	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-7054					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3233		CANCELLED UNDERAGE ->	-3821											
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-3233					Y	-0-					-0-
10	403 #		1128	-0-	725 B	-2508	1128	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		191	-0-	191 B	-7168	191	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	-6705	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6705					Y	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-6705					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2989		CANCELLED UNDERAGE ->	-3716											
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-2989					Y	-0-					-0-
10	372 #		1058	-0-	686 B	-2303	1058	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-426					Y	-0-					-0-
06	T. A.		463	-0-	463 B	37	463	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	37					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	37					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			37														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	37					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	138	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	463	-0-	463 B	463	463	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			463									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463				Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	463	-0-	463 B	463	463	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			463												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	463					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

*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-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

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-

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
05	682	#	-0-	-0-	-682 B	-5674					N	-0-					-0-
06	660	#	463	-0-	-197 B	-5871	463	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5871					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5871					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2648 CANCELLED UNDERAGE -> -3223																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2648					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2648					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3472	X	500	-0-	-2972	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	500	1	2262	3	N	-0-					-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	500	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	500	1	2908	3	N	-0-					-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

05	1829	X	500	-0-	-1329	-0-	500	1			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	500	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	500	1	1622	3	N	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	500	1	1910	3	N	-0-					-0-
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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	299	3	64	9	N	58					171
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	193	3	70	9	N	64	152	1			83
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	338	3	67	9	N	61					144
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	163	3	65	9	N	59					203
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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	511	-0-	-233	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	#	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	131	-0-	-889	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					21
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					21
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					149
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					149
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	2015	X	1212	-0-	-803	-0-	1212	2			N	-0-					28
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3082	2	10	9	N	9					37
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8518	2	42	9	N	38					75
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3420	2	19	9	N	17					92
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

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
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	870	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	900	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1730	-0-	-2610	-0-	256	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	1827	-0-	-2513	-0-	180	1	1647	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2477	-0-	-1305	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	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

05	59113	X	59113	-0-	-0-	-0-	59027	2	86	9	N	78					267
06	56310	X	32148	-0-	-24162	-0-	32119	2	29	9	N	26	182	1			111
07	63555	X	63555	-0-	-0-	-0-	63472	2	83	9	N	75					186
08	60894	X	60894	-0-	-0-	-0-	60827	2	67	9	N	61					247
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

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

05	16709	X	16708	-0-	-1	-0-	16689	2	19	9	N	17					186
06	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17637	2	7	9	N	6					192
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17271	2	28	9	N	25					217
08	16709	X	16434	-0-	-275	-0-	16432	2	2	9	N	2					219
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

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

05	8153	X	8048	-0-	-105	-0-	8048	2			N	-0-					212
06	7860	X	7759	-0-	-101	-0-	7759	2			N	-0-					212
07	8122	X	8004	-0-	-118	-0-	8004	2			N	-0-					212
08	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-					212
09	7800	X	7586	-0-	-214	-0-	7586	2			N	-0-					212
10	8060	X	7943	-0-	-117	-0-	7943	2			N	-0-					212

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2845	N	2840	-0-	-5	-0-	2840	2			N	-0-					117
06	2820	N	1794	-0-	-1026	-0-	1794	2			N	-0-					117
07	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					117
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					117
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					117
10	2821	N	327	-0-	-2494	-0-	327	2			N	-0-					117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
07	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					64
08	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	3			N	-0-					64
09	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	36532	3			N	-0-					64
10	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	930 83	1 9	35214	2	N	75	177	1			-0-
06	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	900 8	1 9	33757	2	N	7	7	8			-0-
07	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	930	1	34461	2	N	-0-					-0-
08	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	930	1	33920	2	N	-0-					-0-
09	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	900 3	1 9	31319	2	N	3	3	8			-0-
10	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	33187	2	N	2	2	8			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	217	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	210	1	3877	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	214	1	3878	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	1368	-0-	-2910	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	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
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	930	1	24942	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8205	-0-	-315	-0-	900	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	930	1	14283	2	N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	930	1	13245	2	N	-0-					-0-
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-

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
05	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	870	1	12431	2	N	-0-					10
06	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	900	1	13865	2	N	-0-					10
07	10416	X	6697	-0-	-3719	-0-	455	1	6242	2	N	-0-					10
08	10416	X	4938	-0-	-5478	-0-	150	1	4788	2	N	-0-					10
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8401	X	2857	-0-	-5544	-0-	2550	2	307	4	N	-0-					-0-
06	4230	X	2670	-0-	-1560	-0-	2095	2	575	4	N	-0-					-0-
07	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	2476	2	157	4	N	-0-					-0-
08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2470	2	151	4	N	-0-					-0-
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-

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
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	870	1	7978	2	N	-0-					-0-
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	900	1	6628	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	3865	-0-	-3079	-0-	466	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6862	-0-	-82	-0-	6862	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
05	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					36
06	1890	#	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					36
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					36
08	2263	N	1530	-0-	-733	-0-	1530	2			N	-0-					36
09	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1361	2			N	-0-					36
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC //CONT.// 945906
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	16988	#	16090	-0-	-898	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	16440	#	15340	-0-	-1100	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
07	16120	#	15739	-0-	-381	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	16277	R	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
09	15570	#	15230	-0-	-340	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
10	16089	#	13692	-0-	-2397	-0-	13692	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1824	3	24	9	N	22					335
06	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2090	3	105	9	N	95	196	1			234
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2321	3	15	9	N	14					248
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	N	5					253
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

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2552	3	79	9	N	72					105
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2278	3	91	9	N	83					188
07	3100	N	3223	-0-	123	123	3001	3	222	9	N	202	360	1			30
08	3100	N	3201	-0-	101	224	3001	3	200	9	N	182	171	1			41
*09	3000	N	2785	-0-	-215	9	2620	3	165	9	N	150	171	1			20
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					20

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	28551	X	24778	-0-	-3773	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	21777	-0-	-5853	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21551	-0-	-6845	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	22185	-0-	-6211	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22618	-0-	-2402	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	16179	-0-	-8590	-0-	16179	2			N	-0-					-0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

09	14B2	EXT	101	-0-	101	B	101	101	4		N	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235	B	336	235	4		N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					749
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					757
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					765
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					773
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					773
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					773

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

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

05	2238	N	1983	-0-	-255	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2227	3	471	4	Y	71	52	1	11	5	8
							78	9									
08	3100	N	7167	-0-	4067	4067	5861	3	1038	4	Y	244	191	1			61
							268	9									
*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									

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	251	3	504	9	N	458	533	1			280
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	188	3	376	9	N	342	370	1			252
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	3	656	9	N	596	539	1			309
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	102	3	628	9	N	571	530	1			350
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	3	650	9	N	591	716	1			225
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					225

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

05	2046	X	1185	-0-	-861	-0-	90	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	90	1	656	3	N	-0-					-0-
07	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2044	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	90	1	983	3	N	-0-					-0-
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-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	32	0			-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	125	124	0			1
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	381	0			2

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3875	#	3542	-0-	-333	-0-	3503	3	39	9	N	35	2	8			146
06	3750	#	3381	-0-	-369	-0-	3336	3	45	9	N	41					187
07	3782	#	3429	-0-	-353	-0-	3397	3	32	9	N	29					216
08	3751	#	3460	-0-	-291	-0-	3436	3	24	9	N	22	178	1			60
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 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
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	8	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	487	2	6	4	Y	6	10	1			2
							7	9									
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	564	2	4	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	564	2	8	4	Y	15	10	1			8
							17	9									
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-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	434 #	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

05	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					26
06	780 #	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					26
07	806 #	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					26
08	806 #	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					26
09	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					26
10	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
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-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	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

05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1468	2	55	4	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
07	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	320	2	32	4	Y	41	38	1			4
							45	9									
08	T. A.		200	-0-	200	597	133	2	67	9	Y	61	57	1			8
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

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	588	2	174	9	Y	158	160	1			14
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	545	2	166	9	Y	151	142	1			23
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	663	2	171	9	Y	155	163	1			15
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	487	2	123	9	Y	112	113	1			14
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

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

05	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	4200	2	413	9	Y	375	346	1			33
06	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12587	2	39	9	Y	35	63	1			5
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10381	2	50	9	Y	45	46	1			4
08	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	8590	8504	2	86	9	Y	78	72	1			10
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

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

05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806		620	-0-	-186 B	-186	96	1	510	3	N	13	156	1			144
							14	9									
06	780		-0-	-0-	-780 B	-966					N	-0-					144
07	806		76	-0-	-730 B	-1696	76	3			N	-0-					144
08	806		145	-0-	-661 B	-2357	145	3			N	-0-					144
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2357												
09	780		-0-	-0-	-780 B	-3137					N	-0-					144
10	620	#	-0-	-0-	-620 B	-3757					N	-0-					144

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	810	#	629	-0-	-181	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2025																	

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	24940	3	7	4	N	-0-					-0-
06	17490	X	7740	-0-	-9750	-0-	7733	3	7	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	127	-0-	-20953	-0-	120	3	7	4	N	-0-					-0-
08	21080	X	96	-0-	-20984	-0-	89	3	7	4	N	-0-					-0-
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-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	169	-0-	-371	-0-	65	1	104	3	N	-0-					-0-
07	558	N	122	-0-	-436	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
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-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3260	3	50	4	Y	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	403	X	275	-0-	-128	-0-	106	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	133	-0-	-47	-0-	47	1	84	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	X	117	-0-	-100	-0-	47	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	102	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					103
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	4			N	-0-					103
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					103
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					103
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	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

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	3	6	9	N	5					60
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	3	3	9	N	3					63
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	824	3	4	9	N	4					67
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					68
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

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2654	-0-	-496	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1127	-0-	-1933	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	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
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1591	-0-	-734	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13303	-0-	-1732	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
06	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	3			N	-0-					-0-
07	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	5509	-0-	-9041	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12625	-0-	-2410	-0-	12625	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
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	14771	-0-	-10618	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	10875	-0-	-13695	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	24524	-0-	-865	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
09	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	13223	-0-	-11298	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2027	-0-	-1153	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8251	-0-	-1917	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9235	-0-	-605	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1054	-0-	-7192	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	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

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	124	1	25782	3	N	878	1088	0			340
							966	9									
06	29352	X	29352	-0-	-0-	-0-	120	1	28180	3	N	956	733	0			563
							1052	9									
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	124	1	31747	3	N	1293	1304	0			552
							1422	9									
08	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	124	1	31558	3	N	1078	1071	0			559
							1186	9									
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									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

05	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	5179	2	87	9	Y	79						184
06	DLQ G-10	4521	-0-	4521	9787	4449	2	72	9	Y	65						249
07	DLQ G-10	2184	-0-	2184	11971	2144	2	40	9	Y	36	194	1				91
08	DLQ G-10	1093	-0-	1093	13064	1067	2	26	9	Y	24						115
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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

05	3875 X	2338	-0-	-1537	-0-	418	1	1759	3	N	146	180	1				259
						161	9										
06	3750 X	1473	-0-	-2277	-0-	1341	3	132	9	N	120	181	1				198
07	3875 X	1931	-0-	-1944	-0-	512	1	1240	3	N	150	175	1				173
						14	4	165	9								
08	2325 X	1788	-0-	-537	-0-	1683	3	105	9	N	95						268
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1136	3	7	9	Y	6	8	0			6
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1011	3	12	9	Y	11	9	0			8
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1087	3	8	9	Y	7	7	0			8
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-	8	0			-0-
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1159	3	47	9	Y	43	65	0			44
06	1620	X	1121	-0-	-499	-0-	1035	3	86	9	Y	78	64	0			58
07	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	1069	3	56	9	Y	51	51	0			58
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-	55	0			3
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	3	14	9	Y	13	23	0			13
06	480	N	186	-0-	-294	-0-	161	3	25	9	Y	23	19	0			17
07	682	N	180	-0-	-502	-0-	163	3	17	9	Y	15	15	0			17
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	16	0			1
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					39
08	T. A.		1496	-0-	1496	1524	1496	3			Y	-0-					39
09	T. A.		12	-0-	12	1536	12	3			Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1536					Y	-0-					39

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	94	85	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4223	-0-	1123	1247	4116	3	107	9	Y	97	78	0			234
06	3000	N	3718	-0-	718	1965	3666	3	52	9	Y	47					281
07	5683	X	3718	-0-	-1965	-0-	3668	3	50	9	Y	45					326
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3632	3	42	9	Y	38	208	0			156
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	0			1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
05	1581	X	417	-0-	-1164	-0-	397	3	20	9	Y	18	27	0			18
06	1530	X	189	-0-	-1341	-0-	155	3	34	9	Y	31	26	0			23
07	1581	X	179	-0-	-1402	-0-	157	3	22	9	Y	20	20	0			23
08	1085	X	365	-0-	-720	-0-	365	3			Y	-0-	22	0			1
09	660	X	196	-0-	-464	-0-	196	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		T. A.	4180	-0-	4180	4180	4160	3	20	9	Y	18	6	0			18
06		T. A.	4922	-0-	4922	9102	4834	3	88	9	Y	80	39	0			59
07		T. A.	4269	-0-	4269	13371	4224	3	45	9	Y	41	52	0			48
08	13816	X	445	-0-	-13371	-0-	445	3			Y	-0-	45	0			3
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

05	T. A.	2332	-0-	2332	2332	2325	3	7	9	Y	6					6
06	T. A.	2179	-0-	2179	4511	2155	3	24	9	Y	22	11	0			17
07	T. A.	1806	-0-	1806	6317	1791	3	15	9	Y	14	15	0			16
08	8050 X	1733	-0-	-6317	-0-	1733	3			Y	-0-	15	0			1
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	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

05	3100 N	3668	-0-	568	568	3668	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3000 N	6464	-0-	3464	4032	6464	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5994	-0-	2894	6926	5983	3	11	9	Y	10					10
08	11420 X	4494	-0-	-6926	-0-	4309	3	185	9	Y	168	10	0			168
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

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4696	3	154	9	Y	140	80	0			141
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4475	3	156	9	Y	142	177	0			106
07	3844 X	1105	-0-	-2739	-0-	1093	3	12	9	Y	11	93	0			24
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	23	0			1
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3624	3	94	9	Y	85	7	0			85
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	Y	34	94	0			25
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2605	3	37	9	Y	34	22	0			37
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1941	3	98	9	Y	89	35	0			91
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

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1943	2	39	9	N	35					52
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27					79
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1897	2	24	9	N	22					101
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1547	2	39	9	N	35					136
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1542	2	36	9	N	33					169
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					169

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
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1158	3	68	9	N	62					126
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1114	3	48	9	N	44					170
07	1054	N	669	-0-	-385	-0-	638	3	31	9	N	28					198
08	1054	N	897	-0-	-157	-0-	854	3	43	9	N	39	167	1			70
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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					45
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					45
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					45
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					45
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					45
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	Y	18	17	1			20
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	17	1			10
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13					23
08	3100 N	4045	-0-	945	945	4034	2	11	9	Y	10	17	1			16
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

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					85
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					85
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					85
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					85
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
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-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
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-

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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	123	1			67
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					67
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					67
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	663	2	67	9	N	61	17	8			114
06	1260	N	854	-0-	-406	-0-	766	2	88	9	N	80	29	8			165
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	899	2	33	9	N	30	148	1	6	8	41
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	713	2	40	9	N	36	7	8			70
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

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
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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
05	4092	#	2514	-0-	-1578	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
06	3960	#	1733	-0-	-2227	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	4092	#	3040	-0-	-1052	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
08	8525	#	3194	-0-	-5331	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
09	2550	#	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3038	#	1396	-0-	-1642	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	141	-0-	-789	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	97	-0-	-803	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	930	#	171	-0-	-759	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	868	N	283	-0-	-585	-0-	211	2	72	9	N	65					165
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	593	2	68	9	N	62					227
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	510	2	19	9	N	17	172	1			72
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	134	2	55	9	N	50					122
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	95					217
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	75	167	1			125

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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	N	9					141
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					151
07	1333	N	278	-0-	-1055	-0-	235	2	43	9	N	39					190
08	930	N	54	-0-	-876	-0-	41	2	13	9	N	12					202
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

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					78
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					78
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					78
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					78
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	649	2			N	-0-					78
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3	3	8			36
06	960	N	648	-0-	-312	-0-	642	2	6	9	N	5	5	8			36
07	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					36
08	1023	N	634	-0-	-389	-0-	634	2			N	-0-					36
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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	690	N	122	-0-	-568	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	114	2	162	9	N	147					213

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	2108 N	1530	-0-	-578	-0-	1530	3	N	-0-			36
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-			36
07	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3	N	-0-			36
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-			36
09	2070 N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3	N	-0-			36
10	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

05	67372	X	67372	-0-	-0-	-0-	65325	2	2047	9	Y	1861	1861	0			-0-
06	63012	X	63012	-0-	-0-	-0-	61491	2	1521	9	Y	1383	1383	0			-0-
07	65222	X	65222	-0-	-0-	-0-	64176	2	1046	9	Y	951	951	0			-0-
08	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	63823	2	1817	9	Y	1652	1652	0			-0-
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-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

05	63984	X	58037	-0-	-5947	-0-	54437	2	3600	9	Y	3273	3273	0			-0-
06	56129	X	56129	-0-	-0-	-0-	52707	2	3422	9	Y	3111	3111	0			-0-
07	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	55008	2	3938	9	Y	3580	3580	0			-0-
08	56300	X	56300	-0-	-0-	-0-	53186	2	3114	9	Y	2831	2831	0			-0-
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-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

05	43152	X	37185	-0-	-5967	-0-	35773	2	1412	9	Y	1284	1284	0			-0-
06	34191	X	33604	-0-	-587	-0-	32210	2	1394	9	Y	1267	1267	0			-0-
07	35061	X	34785	-0-	-276	-0-	33616	2	1169	9	Y	1063	1063	0			-0-
08	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	34951	2	1558	9	Y	1416	1416	0			-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

05	14353	X	10783	-0-	-3570	-0-	8004	2	2779	9	N	2526	2515	0	11	8	-0-
06	14070	X	10086	-0-	-3984	-0-	7768	2	2318	9	N	2107	2097	0	10	8	-0-
07	14539	X	8774	-0-	-5765	-0-	6225	2	2549	9	N	2317	2299	0	18	8	-0-
08	14539	X	10702	-0-	-3837	-0-	8248	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

05	26164	X	8500	-0-	-17664	-0-	7114	2	1386	9	N	1260	1258	0	2	8	-0-
06	24690	X	6413	-0-	-18277	-0-	5437	2	976	9	N	887	884	0	3	8	-0-
07	23529	X	7074	-0-	-16455	-0-	6225	2	849	9	N	772	766	0	6	8	-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	7423	2	859	9	N	781	781	0			-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410

05	17360	X	14204	-0-	-3156	-0-	11561	2	2643	9	N	2403	2389	0	14	8	-0-
06	17400	X	13680	-0-	-3720	-0-	10875	2	2805	9	N	2550	2539	0	11	8	-0-
07	17980	X	12381	-0-	-5599	-0-	10116	2	2265	9	N	2059	2040	0	19	8	-0-
08	17980	X	14001	-0-	-3979	-0-	11547	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
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-

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
05	40424	X	30622	-0-	-9802	-0-	27568	2	3054	9	N	2776	2767	0	9	8	-0-
06	37650	X	25209	-0-	-12441	-0-	22526	2	2683	9	N	2439	2432	0	7	8	-0-
07	38905	X	30703	-0-	-8202	-0-	26456	2	4247	9	N	3861	3846	0	15	8	-0-
08	36084	X	30162	-0-	-5922	-0-	27217	2	2945	9	N	2677	2677	0			-0-
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-

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
05	36859	X	27458	-0-	-9401	-0-	25789	2	1669	9	N	1517	1509	0	8	8	-0-
06	33900	X	24645	-0-	-9255	-0-	23303	2	1342	9	N	1220	1214	0	6	8	-0-
07	35030	X	23628	-0-	-11402	-0-	21788	2	1840	9	N	1673	1665	0	8	8	-0-
08	34348	X	21969	-0-	-12379	-0-	20619	2	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
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-

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
05	17639	X	11260	-0-	-6379	-0-	8893	2	2367	9	N	2152	2138	0	14	8	-0-
06	17070	X	9842	-0-	-7228	-0-	7768	2	2074	9	N	1885	1875	0	10	8	-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	7003	2	2407	9	N	2188	2174	0	14	8	-0-
08	11253	X	9632	-0-	-1621	-0-	7423	2	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
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-

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
05	52855	X	47701	-0-	-5154	-0-	44162	2	3539	9	N	3217	3217	0			-0-
06	49050	X	40649	-0-	-8401	-0-	37710	2	2939	9	N	2672	2672	1			-0-
07	50685	X	38830	-0-	-11855	-0-	36189	2	2641	9	N	2401	2401	1			-0-
08	48050	X	34489	-0-	-13561	-0-	33039	2	1450	9	N	1318	1318	1			-0-
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-

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
05	60729	X	55263	-0-	-5466	-0-	51429	2	3834	9	N	3485	3485	0			-0-
06	58770	X	50437	-0-	-8333	-0-	46986	2	3451	9	N	3137	3137	1			-0-
07	60574	X	48852	-0-	-11722	-0-	45352	2	3500	9	N	3182	3182	1			-0-
08	58962	X	54679	-0-	-4283	-0-	50554	2	4125	9	N	3750	3750	1			-0-
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-

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
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	38688	X	18974	-0-	-19714	-0-	18121	2	853	9	Y	775	750	0	33	8	224
06	T. A.		13751	-0-	13751	13751	13157	2	594	9	Y	540	478	0	23	8	263
07	T. A.		8099	-0-	8099	21850	7521	2	578	9	Y	525	517	0	36	8	235
08	T. A.		14388	-0-	14388	36238	13754	2	634	9	Y	576	500	0			311
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

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
05	51181	X	37110	-0-	-14071	-0-	1366	1	35289	3	Y	414	359	0	55	8	372
							455	9									
06	49530	X	22501	-0-	-27029	-0-	912	1	20984	3	Y	550	513	0	37	8	372
							605	9									
07	37572	X	25611	-0-	-11961	-0-	1161	1	23888	3	Y	511	466	0	45	8	372
							562	9									
08	37107	X	28758	-0-	-8349	-0-	1942	1	26464	3	Y	320	258	0	62	8	372
							352	9									
09	35910	X	15561	-0-	-20349	-0-	1793	1	13552	3	Y	196	154	0	42	8	372
							216	9									
10	37107	X	30489	-0-	-6618	-0-	2320	1	28110	3	Y	54	54	8			372
							59	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22552	-0-	-636	-0-	21192	3	1360	9	N	1236	1241	0	38	8	833
06	22440	X	20248	-0-	-2192	-0-	19133	3	1115	9	N	1014	1004	0	21	8	822
07	23188	X	22681	-0-	-507	-0-	21344	3	1337	9	N	1215	1081	0	42	8	914
08	23188	X	19847	-0-	-3341	-0-	18758	3	1089	9	N	990	1010	0	38	8	856
09	22440	X	20895	-0-	-1545	-0-	19307	3	1588	9	N	1444	881	0	365	1	1011
													43	8			
10	22692	X	20619	-0-	-2073	-0-	19307	3	1312	9	N	1193	1095	1	38	8	1071

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	1	1	10522	2	N	1089	903	1	17	8	896
							1198	9									
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	1	1	12702	2	N	1302	1458	1	21	8	719
							1432	9									
07	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	1	1	16412	2	N	1689	1631	1	40	8	737
							1858	9									
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	1	1	12530	2	N	991	903	1	27	8	798
							1090	9									
09	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1	1	9604	2	N	1029	1269	1	18	8	540
							1132	9									
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	1	1	16476	2	N	1749	1247	1	27	8	1015
							1924	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	2163	-0-	-7509	-0-	2076	3	87	9	Y	79	5	8			329
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	355	370	1	4	8	310
07	9641	X	4330	-0-	-5311	-0-	4036	3	294	9	Y	267	364	1			213
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12835	3	62	9	Y	56	5	8			264
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

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
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	6536	2	1587	9	Y	1443	1363	0	15	8	152
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	6975	2	1843	9	Y	1675	1691	0	15	8	121
07	6417	X	4901	-0-	-1516	-0-	3361	2	1540	9	Y	1400	1329	0	14	8	178
08	8308	X	4845	-0-	-3463	-0-	3568	2	1277	9	Y	1161	1192	0	15	8	132
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6896	-0-	3796	3796	6196	2	10	4	N	627	4	8			623
							690	9									
08	3100	N	35438	-0-	32338	36134	33362	2	81	4	N	1814	1636	1			801
							1995	9									
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									

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
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	14975	3	81	4	N	1488	1489	0	21	8	513
							1637	9									
06	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	11775	3	51	4	N	915	559	0	14	8	855
							1007	9									
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					855
08	11346	X	7248	-0-	-4098	-0-	6367	3	45	4	N	760	939	0	15	8	661
							836	9									
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									

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
05	15562	X	14597	-0-	-965	-0-	12968	3	81	4	N	1407	1439	1	24	8	171
							1548	9									
06	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	12081	3	75	4	N	1260	1200	1	23	8	208
							1386	9									
07	14911	X	14359	-0-	-552	-0-	12812	3	78	4	N	1335	1274	1	25	8	244
							1469	9									
08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	12891	3	80	4	N	1360	1433	1	27	8	144
							1496	9									
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									

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
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3390	3	631	9	N	574	1263	1	9	8	562
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5178	3	872	9	N	793	548	1	8	8	799
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5087	3	1128	9	N	1025	730	1	6	8	1088
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	6409	3	878	9	N	798	1272	1	10	8	604
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

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. GAS	(I) 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	155	X	45	-0-		-110	-0-	2	4	43	9	Y	39	45	1			36
06	90	X	61	-0-		-29	-0-	3	4	58	9	Y	53	29	1			60
07	93	X	70	-0-		-23	-0-	5	4	65	9	Y	59	37	1	1	8	81
08	31	N	5	-0-		-26	-0-	4	4	1	9	Y	1	1	8			81
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

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. GAS	(I) 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	10285	X	10285	-0-		-0-	-0-	9353	3	39	4	Y	812	716	0	6	8	210
								893	9									
06	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-	6305	3	26	4	Y	596	721	0	2	8	83
								656	9									
07	7978	X	7978	-0-		-0-	-0-	7417	3	21	4	Y	491	474	0	2	8	98
								540	9									
08	10292	X	9585	-0-		-707	-0-	8643	3	39	4	Y	821	806	0	6	8	107
								903	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

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
05	5332	X	3319	-0-		-2013	-0-	2504	2	815	9	N	741	716	0	21	8	15
06	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	4664	2	602	9	N	547	514	0	41	8	7
07	3627	X	1990	-0-		-1637	-0-	1859	2	131	9	N	119	114	0	10	8	2
08	3317	X	1269	-0-		-2048	-0-	1043	2	226	9	N	205	202	0	3	8	2
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-

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. GAS	(I) 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	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-		-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	2976	X	2587	-0-		-389	-0-	2206	2	381	9	Y	346	341	0	4	8	16
06	4440	X	2318	-0-		-2122	-0-	1526	2	792	9	Y	720	701	0	6	8	29
07	4588	X	2660	-0-		-1928	-0-	2201	2	459	9	Y	417	424	0	8	8	14
08	2573	X	2493	-0-		-80	-0-	1743	2	750	9	Y	682	655	0	4	8	37
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	1329	3	51	4	N	907	909	1	7	8	279
							998	9									
06	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	1127	3	48	4	N	853	924	1	4	8	204
							938	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2225	3	55	4	N	973	731	1	6	8	440
							1070	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1697	3	50	4	N	890	909	1	3	8	418
							979	9									
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									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

05	30411	X	15919	-0-	-14492	-0-	14203	3	1716	9	Y	1560	1531	0	29	8	197
06	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	22125	3	2307	9	Y	2097	2077	0	20	8	197
07	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	31861	3	3242	9	Y	2947	2919	0	28	8	197
08	27311	X	26002	-0-	-1309	-0-	23255	3	2747	9	Y	2497	2485	0	12	8	197
09	26430	X	21943	-0-	-4487	-0-	19653	3	2290	9	Y	2082	2074	0	8	8	197
10	35092	X	24644	-0-	-10448	-0-	22228	3	2416	9	Y	2196	2185	0	11	8	197

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

05	12493	X	2889	-0-	-9604	-0-	2782	2	107	9	N	97	91	0	8	8	2
06	12090	X	937	-0-	-11153	-0-	880	2	57	9	N	52	46	0	7	8	1
07	11873	X	637	-0-	-11236	-0-	561	2	76	9	N	69	65	0	4	8	1
08	11873	X	3554	-0-	-8319	-0-	3020	2	534	9	N	485	466	0	14	8	6
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

05	7068	X	4850	-0-	-2218	-0-	1	1	4240	3	N	554	548	1	31	8	320
							609	9									
06	6840	X	1161	-0-	-5679	-0-	1	1	541	3	N	563	359	1	26	8	498
							619	9									
07	5859	X	2126	-0-	-3733	-0-	1	1	1277	3	N	771	727	1	31	8	511
							848	9									
08	5859	X	190	-0-	-5669	-0-	1	1	189	9	N	172	534	1	10	8	139
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									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	923	3	72	9	N	65	65	0			-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	584	3	193	9	N	175	165	0	10	8	-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	575	3	59	9	N	54	54	0			-0-
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	427	3	231	9	N	210	210	0			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	5337	3	68	4	Y	1085	1022	0	24	8	186
							1194	9									
06	6300	X	4463	-0-	-1837	-0-	3332	3	60	4	Y	974	960	0	20	8	180
							1071	9									
07	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	4652	3	46	4	Y	606	663	0	22	8	101
							667	9									
08	6603	X	4629	-0-	-1974	-0-	3923	3	45	4	Y	601	549	0	23	8	130
							661	9									
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									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

05	5890	X	2575	-0-	-3315	-0-	2527	3	48	9	Y	44	2	0	42	8	-0-
06	5700	X	3496	-0-	-2204	-0-	3439	3	57	9	Y	52	1	0	51	8	-0-
07	5890	X	2223	-0-	-3667	-0-	2181	3	42	9	Y	38	3	0	34	8	1
08	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	1354	3	36	9	Y	33	1	0	33	8	-0-
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-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

05	713	X	353	-0-	-360	-0-	25	4	328	9	Y	298	261	0	41	8	5
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	43	4	878	9	Y	798	762	0	30	8	11
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	49	4	822	9	Y	747	702	0	42	8	14
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	52	4	882	9	Y	802	774	0	33	8	9
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

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	759	3	358	9	Y	325	300	0	62	8	36
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	123	3	561	9	Y	510	442	0	45	8	59
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	6	3	2919	9	Y	2654	2529	0	27	8	157
08	3100	N	3974	-0-	874	874	5	3	3969	9	Y	3608	3577	0	12	8	176
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

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

05	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	5097	3	1455	9	N	1323	1305	0	17	8	560
06	6270	X	5421	-0-	-849	-0-	4193	3	1228	9	N	1116	1103	0	14	8	559
07	6665	X	6301	-0-	-364	-0-	4925	3	1376	9	N	1251	1219	0	15	8	576
08	6665	X	6015	-0-	-650	-0-	4650	3	1365	9	N	1241	1245	0	18	8	554
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

05	15097	X	13109	-0-	-1988	-0-	10236	3	2873	9	Y	2612	2592	0	21	8	255
06	17340	X	6433	-0-	-10907	-0-	4728	3	1705	9	Y	1550	1636	0	11	8	158
07	17918	X	11710	-0-	-6208	-0-	8929	3	2781	9	Y	2528	2409	0	25	8	252
08	18414	X	12913	-0-	-5501	-0-	10509	3	2404	9	Y	2185	2215	0	25	8	197
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	4694	3	1800	9	N	1636	1639	1	9	8	303
06	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	4299	3	1779	9	N	1617	89	0	1087	1	730
													14	8			
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	5111	3	1920	9	N	1745	1725	0	21	8	729
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	4861	3	1761	9	N	1601	1681	0	15	8	634
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

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
05	12028	X	9901	-0-	-2127	-0-	8692	2	42	4	Y	1061	1049	0	12	8	-0-
							1167	9									
06	11970	X	5867	-0-	-6103	-0-	5066	2	28	4	Y	703	693	0	10	8	-0-
							773	9									
07	12369	X	8116	-0-	-4253	-0-	6861	2	44	4	Y	1101	1088	0	13	8	-0-
							1211	9									
08	12369	X	8623	-0-	-3746	-0-	7100	2	51	4	Y	1338	1280	0	58	8	-0-
							1472	9									
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									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	1083	-0-	-5985	-0-	73	4	1010	9	Y	918	784	0	30	8	341
06	5430	X	320	-0-	-5110	-0-	28	4	292	9	Y	265	419	0	23	8	164
07	5518	X	217	-0-	-5301	-0-	28	4	189	9	Y	172	121	0	20	8	195
08	4185	X	1181	-0-	-3004	-0-	60	4	1121	9	Y	1019	1077	0	11	8	126
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									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487	X	35749	-0-	-738	-0-	33930	3	1819	9	Y	1654	1580	0	53	8	158
06	32820	X	30546	-0-	-2274	-0-	28815	3	1731	9	Y	1574	1523	0	53	8	156
07	33511	X	32236	-0-	-1275	-0-	30193	3	2043	9	Y	1857	1775	0	57	8	181
08	35743	X	29846	-0-	-5897	-0-	27928	3	1918	9	Y	1744	1714	0	57	8	154
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	12080	3	57	4	Y	814	666	0	23	8	206
							895	9									
06	10230	X	7519	-0-	-2711	-0-	6492	3	49	4	Y	889	961	0	12	8	122
							978	9									
07	10571	X	8666	-0-	-1905	-0-	7723	3	39	4	Y	822	775	0	5	8	164
							904	9									
08	13020	X	8070	-0-	-4950	-0-	6635	3	63	4	Y	1247	1235	0	14	8	162
							1372	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

05	8184	X	413	-0-	-7771	-0-	132	3	14	4	Y	243	243	0	12	8	5
							267	9									
06	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	1668	3	59	4	Y	922	856	0	59	8	12
							1014	9									
07	2170	X	877	-0-	-1293	-0-	50	4	827	9	Y	752	706	0	44	8	14
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4210	3	50	4	Y	848	822	0	30	8	10
							933	9									
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									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	3434	3	1071	9	N	974	946	0	28	8	-0-
06	2190	X	1100	-0-	-1090	-0-	849	3	251	9	N	228	224	0	4	8	-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4235	3	784	9	N	713	699	0	14	8	-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3253	3	922	9	N	838	830	0	8	8	-0-
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-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

05	19592	X	17864	-0-	-1728	-0-	17249	3	68	4	Y	497	478	0	41	8	61
							547	9									
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16207	3	76	4	Y	129	91	0	70	8	29
							142	9									
07	18073	X	16164	-0-	-1909	-0-	15533	3	77	4	Y	504	389	0	56	8	88
							554	9									
08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	17101	3	84	4	Y	1108	903	0	24	8	269
							1219	9									
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									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

05	41292	X	35149	-0-	-6143	-0-	31399	3	200	4	N	3227	3350	1	60	8	511
							3550	9									
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	31311	3	199	4	N	3170	3037	1	99	8	545
							3487	9									
07	33511	X	15379	-0-	-18132	-0-	13624	3	92	4	N	1512	1264	1	30	8	763
							1663	9									
08	35154	X	26597	-0-	-8557	-0-	24125	3	141	4	N	2119	2173	1	38	8	671
							2331	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

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
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8661	3	49	4	Y	320	301	0	33	8	38
							352	9									
06	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7053	3	51	4	Y	140	87	0	45	8	46
							154	9									
07	9734	X	9031	-0-	-703	-0-	8231	3	72	4	Y	662	541	0	46	8	121
							728	9									
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	8735	3	82	4	Y	1059	900	0	23	8	257
							1165	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

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
05	5301	X	4415	-0-	-886	-0-	2907	2	58	4	Y	1318	1316	0	17	8	26
							1450	9									
06	5130	X	2461	-0-	-2669	-0-	1658	2	31	4	Y	702	709	0	9	8	10
							772	9									
07	5301	X	718	-0-	-4583	-0-	608	2	4	4	Y	96	100	0	4	8	2
							106	9									
08	6913	X	874	-0-	-6039	-0-	728	2	6	4	Y	127	125	0	2	8	2
							140	9									
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-

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

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
05	6789	X	4987	-0-	-1802	-0-	4363	3	33	4	Y	537	506	0	36	8	10
							591	9									
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6215	3	37	4	Y	566	531	0	38	8	7
							623	9									
07	7130	X	6064	-0-	-1066	-0-	5462	3	33	4	Y	517	487	0	27	8	10
							569	9									
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	6859	3	40	4	Y	625	602	0	26	8	7
							688	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

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
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3024	2	327	9	N	297	271	0	22	8	6
06	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4439	2	323	9	N	294	266	0	30	8	4
07	5115	X	1332	-0-	-3783	-0-	1150	2	182	9	N	165	161	0	5	8	3
08	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	3640	2	383	9	N	348	333	0	14	8	4
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	5581	3	163	4	Y	3078	3006	0	30	8	407
							3386	9									
06	9060	X	5951	-0-	-3109	-0-	4338	3	55	4	Y	1416	1111	0	45	8	667
							1558	9									
07	9362	X	7565	-0-	-1797	-0-	4957	3	134	4	Y	2249	2442	0	40	8	434
							2474	9									
08	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	7656	3	85	4	Y	667	909	0	35	8	157
							734	9									
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									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1109	2	135	9	Y	123	115	0	9	8	2
06	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1253	2	114	9	Y	104	99	0	6	8	1
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	78	74	0	4	8	1
08	1240	N	624	-0-	-616	-0-	505	2	119	9	Y	108	106	0	2	8	1
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

05	12865	X	5113	-0-	-7752	-0-	4477	3	35	4	Y	546	506	0	42	8	10
							601	9									
06	12510	X	7078	-0-	-5432	-0-	6412	3	40	4	Y	569	526	0	46	8	7
							626	9									
07	12927	X	6868	-0-	-6059	-0-	6229	3	38	4	Y	546	508	0	35	8	10
							601	9									
08	7192	X	6974	-0-	-218	-0-	6286	3	40	4	Y	589	564	0	28	8	7
							648	9									
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									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	0	7	8	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0	3	8	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0	3	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	31	0	3	8	2
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

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

05	3286	X	2943	-0-	-343	-0-	2386	3	557	9	Y	506	475	0	33	8	10
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2293	3	509	9	Y	463	441	0	26	8	6
07	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	2044	3	426	9	Y	387	365	0	21	8	7
08	3131	X	2003	-0-	-1128	-0-	1596	3	407	9	Y	370	357	0	16	8	4
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	4907	3	67	4	N	1103	1091	1	11	8	171
							1213	9									
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	2617	3	55	4	N	906	902	1	6	8	169
							997	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	3878	3	53	4	N	874	643	1	6	8	394
							961	9									
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4089	3	58	4	N	964	913	1	3	8	442
							1060	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

05	4681	X	606	-0-	-4075	-0-	478	2	10	4	Y	107	92	0	18	8	2
							118	9									
06	3960	X	396	-0-	-3564	-0-	296	2	6	4	Y	85	80	0	6	8	1
							94	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3813	X	2493	-0-	-1320	-0-	1933	2	34	4	Y	478	446	0	26	8	6
							526	9									
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									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

05	10354	X	10133	-0-	-221	-0-	8152	3	1981	9	Y	1801	1823	0	13	8	83
06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	13487	3	2340	9	Y	2127	2098	0	27	8	85
07	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	12256	3	3064	9	Y	2785	2742	0	36	8	92
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	14167	3	3081	9	Y	2801	2715	0	28	8	150
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

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

05	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16495	3	16	4	Y	82	250	0	13	8	18
							90	9									
06	15660	X	12113	-0-	-3547	-0-	10813	3	54	4	Y	1133	987	0	7	8	157
							1246	9									
07	16926	X	14636	-0-	-2290	-0-	13094	3	62	4	Y	1345	1226	0	8	8	268
							1480	9									
08	16926	X	15251	-0-	-1675	-0-	12810	3	101	4	Y	2127	2102	0	17	8	276
							2340	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	11782	-0-	-3966	-0-	10862	3	205	4	Y	650	635	0	19	8	29
							715	9									
06	15240	X	13523	-0-	-1717	-0-	12227	3	66	4	Y	1118	1077	0	26	8	44
							1230	9									
07	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	13429	3	71	4	Y	1287	1221	0	69	8	41
							1416	9									
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	13718	3	55	4	Y	817	771	0	45	8	42
							899	9									
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									

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
05	21979	X	4088	-0-	-17891	-0-	4029	3	5	4	Y	49	43	0	2	8	12
							54	9									
06	7260	X	320	-0-	-6940	-0-	318	3	2	9	Y	2	13	0			1
07	4774	X	468	-0-	-4306	-0-	17	4	451	9	Y	410	344	0			67
08	4092	X	1330	-0-	-2762	-0-	871	3	17	4	Y	402	424	0	1	8	44
							442	9									
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-

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
05	14415	X	13201	-0-	-1214	-0-	1	1	10798	2	Y	2090	2093	0	8	8	296
							103	4	2299	9							
06	13800	X	12603	-0-	-1197	-0-	1	1	10280	2	Y	2020	1939	0	6	8	371
							100	4	2222	9							
07	14911	X	10443	-0-	-4468	-0-	8634	2	78	4	Y	1574	1496	0	5	8	444
							1731	9									
08	14911	X	9471	-0-	-5440	-0-	1	1	7970	2	Y	1302	1449	0	3	8	294
							68	4	1432	9							
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							

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
05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	13315	3	2851	9	Y	2592	2461	0	47	8	353
06	21870	X	11809	-0-	-10061	-0-	9279	3	2530	9	Y	2300	2332	0	32	8	289
07	22599	X	10324	-0-	-12275	-0-	8553	3	1771	9	Y	1610	1771	0	34	8	94
08	22599	X	15699	-0-	-6900	-0-	11385	3	4314	9	Y	3922	3784	0	42	8	190
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

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
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3395	2	21	4	N	372	413	0	5	8	138
							409	9									
06	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	2350	2	17	4	N	331	309	0	6	8	154
							364	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	4	N	311	261	0	6	8	198
							342	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3289	2	25	4	N	469	532	0	5	8	130
							516	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	27637	-0-	-1410	-0-	22112	2	18	3	Y	3497	3464	0	25	8	161
							1660	4	3847	9							
06	27300	X	17714	-0-	-9586	-0-	14625	2	10	3	Y	2606	2636	0	26	8	105
							212	4	2867	9							
07	28210	X	25879	-0-	-2331	-0-	21253	2	28	3	Y	3883	3801	0	59	8	128
							327	4	4271	9							
08	26908	X	25835	-0-	-1073	-0-	21356	2	20	3	Y	3822	3702	0	44	8	204
							255	4	4204	9							
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							

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
05	8742	X	7701	-0-	-1041	-0-	6256	3	1445	9	N	1314	1306	0	18	8	217
06	8640	X	7081	-0-	-1559	-0-	5750	3	1331	9	N	1210	1150	0	27	8	250
07	9114	X	7054	-0-	-2060	-0-	5640	3	1414	9	N	1285	1311	0	20	8	204
08	9114	X	5788	-0-	-3326	-0-	4567	3	1221	9	N	1110	1073	0	13	8	228
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

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
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	14	1	12494	2	Y	5402	5380	0	22	8	-0-
							195	3	240	4							
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15	1	10246	2	Y	3955	3920	0	35	8	-0-
							179	3	229	4							
07	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	16	1	13100	2	Y	6643	6586	0	57	8	-0-
							263	3	314	4							
08	23064	X	18727	-0-	-4337	-0-	17	1	13367	2	Y	4428	4382	0	46	8	-0-
							206	3	266	4							
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							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	3137	-0-	-8426	-0-	21	3	3116	9	N	2833	2774	0	59	8	-0-
06	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	9727	3	2680	9	N	2436	2388	0	48	8	-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	9986	3	2808	9	N	2553	2516	0	37	8	-0-
08	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	9789	3	2861	9	N	2601	2566	0	35	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	7877	-0-	-2973	-0-	6581	3	1296	9	Y	1178	1170	0	8	8	-0-
06	10500	X	6418	-0-	-4082	-0-	5310	3	1108	9	Y	1007	1003	0	4	8	-0-
07	10850	X	7543	-0-	-3307	-0-	6253	3	1290	9	Y	1173	1167	0	6	8	-0-
08	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-	5553	3	1136	9	Y	1033	1031	0	2	8	-0-
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-

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-	8927	3	1624	9	N	1476	1434	0	42	8	-0-
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	5503	3	1924	9	N	1749	1727	0	22	8	-0-
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	3614	3	1450	9	N	1318	1296	0	22	8	-0-
*08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	4036	3	1586	9	N	1442	1433	0	9	8	-0-
*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-

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	30778	-0-	-191	-0-	1	1	27389	3	N	2905	2898	1	38	8	232
							192	4	3196	9							
06	31710	X	30364	-0-	-1346	-0-	1	1	27404	3	N	2530	2385	1	22	8	355
							176	4	2783	9							
07	32767	X	29887	-0-	-2880	-0-	1	1	26935	3	N	2523	2378	1	26	8	474
							176	4	2775	9							
08	32767	X	31502	-0-	-1265	-0-	1	1	28474	3	N	2585	2552	1	13	8	494
							183	4	2844	9							
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							

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	19058	-0-	-7509	-0-	12574	2	1388	4	Y	4633	4586	0	20	8	214
							5096	9									
06	24120	X	18356	-0-	-5764	-0-	12994	2	235	4	Y	4661	4659	0	28	8	188
							5127	9									
07	21638	X	20213	-0-	-1425	-0-	14229	2	258	4	Y	5205	5176	0	44	8	173
							5726	9									
08	21638	X	21349	-0-	-289	-0-	15445	2	257	4	Y	5134	4997	0	34	8	276
							5647	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	12638	-0-	-3947	-0-	10481	3	2157	9	Y	1961	1834	0	30	8	289
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10027	3	1813	9	Y	1648	1728	0	20	8	189
07	12586	X	12147	-0-	-439	-0-	10199	3	1948	9	Y	1771	1289	0	220	1	439
													12	8			
08	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	9609	3	1795	9	Y	1632	1693	0	90	8	288
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

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	9533	3	117	4	N	3088	2711	1	254	8	460
							3397	9									
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	7116	3	102	4	N	2120	2165	1	44	8	371
							2332	9									
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	7228	3	114	4	N	2462	2496	1	58	8	279
							2708	9									
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	8813	3	107	4	N	2371	2484	1	48	8	118
							2608	9									
*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									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	22721	3	183	4	Y	3581	3527	0	34	8	412
							3939	9									
06	21660	X	12934	-0-	-8726	-0-	10921	3	95	4	Y	1744	1716	0	34	8	406
							1918	9									
07	26040	X	20887	-0-	-5153	-0-	17541	3	155	4	Y	2901	2713	0	38	8	556
							3191	9									
08	26846	X	11164	-0-	-15682	-0-	8963	3	97	4	Y	1913	2092	0	14	8	363
							2104	9									
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									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	4893	3	875	9	Y	795	790	0	5	8	-0-
06	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	5396	3	880	9	Y	800	797	0	3	8	-0-
07	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	11575	3	1521	9	Y	1383	1376	0	7	8	-0-
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	10792	3	1339	9	Y	1217	1215	0	2	8	-0-
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-

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
05	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	9664	3	1582	9	N	1438	1426	0	12	8	-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	7386	3	1195	9	N	1086	1082	0	4	8	-0-
07	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	10945	3	1602	9	N	1456	1449	0	7	8	-0-
08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	10847	3	1568	9	N	1425	1422	0	3	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24738	X	6357	-0-	-18381	-0-	6107	3	250	9	Y	227	154	0	73	8	-0-
06	9960	X	8004	-0-	-1956	-0-	7105	3	899	9	Y	817	763	0	54	8	-0-
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	8723	3	2784	9	Y	2531	2480	0	51	8	-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6697	3	1202	9	Y	1093	1049	0	44	8	-0-
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-

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
05	11160	X	9536	-0-	-1624	-0-	5690	3	3846	9	Y	3496	3477	0	19	8	-0-
06	11460	X	3743	-0-	-7717	-0-	1554	3	2189	9	Y	1990	1967	0	23	8	-0-
07	11842	X	4081	-0-	-7761	-0-	2856	3	1225	9	Y	1114	1053	0	61	8	-0-
08	11842	X	6961	-0-	-4881	-0-	4875	3	2086	9	Y	1896	1856	0	40	8	-0-
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-

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
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4945	3	392	9	N	356	350	0	6	8	-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3045	3	372	9	N	338	335	0	3	8	-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2328	3	334	9	N	304	301	0	3	8	-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	399	3	73	9	N	66	66	0			-0-
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-

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
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	18992	3	3281	9	N	2983	2870	0	113	8	-0-
06	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	18899	3	3290	9	N	2991	2941	0	50	8	-0-
07	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	21552	3	3476	9	N	3160	3083	0	77	8	-0-
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	22742	3	3780	9	N	3436	3304	0	132	8	-0-
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-

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
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6070	3	1097	9	N	997	949	0	48	8	-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6240	3	1349	9	N	1226	1203	0	23	8	-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	5100	3	1650	9	N	1500	1470	0	30	8	-0-
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6364	3	1458	9	N	1325	1265	0	60	8	-0-
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-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	3	56	9	Y	51	31	0	20	8	-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	3	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	4	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	2	0	17	8	-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	11639	-0-	-885	-0-	9537	3	94	4	Y	1825	1816	0	8	8	258
							2008	9									
06	11400	X	7897	-0-	-3503	-0-	6523	3	63	4	Y	1192	1227	0	5	8	218
							1311	9									
07	12059	X	6251	-0-	-5808	-0-	5520	3	41	4	Y	627	664	0	5	8	176
							690	9									
08	12059	X	8763	-0-	-3296	-0-	6705	3	94	4	Y	1785	1554	0	4	8	403
							1964	9									
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									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	6820	3	614	9	N	558	534	0	24	8	-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	5877	3	706	9	N	642	621	0	21	8	-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	6987	3	815	9	N	741	719	0	22	8	-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8150	3	873	9	N	794	771	0	23	8	-0-
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-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4	3	67	9	N	61	60	0	1	8	-0-
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	62	3	198	9	N	180	180	0			-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1037	3	186	9	N	169	166	0	3	8	-0-
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-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9210	-0-	-431	-0-	4	1	7966	3	N	1127	1081	0	46	8	-0-
							1240	9									
06	9120	X	8841	-0-	-279	-0-	3	1	7717	3	N	1019	997	0	22	8	-0-
							1121	9									
07	9424	X	9204	-0-	-220	-0-	3	1	7772	3	N	1299	1269	0	30	8	-0-
							1429	9									
08	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	3	1	7241	3	N	1346	1292	0	54	8	-0-
							1481	9									
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									

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
05	5611	X	5223	-0-	-388	-0-	5164	3	59	9	Y	54	54	8			-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8434	3	58	9	Y	53	2	0	51	8	-0-
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8724	3	57	9	Y	52	2	0	50	8	-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	10776	3	931	9	Y	846	778	0	68	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33003	3	3439	9	N	3126	3059	0	67	8	-0-
06	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	32128	3	3374	9	N	3067	3003	0	64	8	-0-
07	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	33760	3	3950	9	N	3591	3523	0	68	8	-0-
08	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	33314	3	3846	9	N	3496	3426	0	70	8	-0-
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-

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
05	37138	X	35612	-0-	-1526	-0-	32334	3	3278	9	N	2980	2923	0	57	8	-0-
06	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	29531	3	3440	9	N	3127	3077	0	50	8	-0-
07	34038	X	30765	-0-	-3273	-0-	27871	3	2894	9	N	2631	2578	0	53	8	-0-
08	35619	X	28292	-0-	-7327	-0-	24247	3	4045	9	N	3677	3632	0	45	8	-0-
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-

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
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1	1	8945	3	N	1498	1385	0	113	8	-0-
							1648	9									
06	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1	1	8754	3	N	1459	1352	0	107	8	-0-
							1605	9									
07	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1	1	9233	3	N	1399	1339	0	60	8	-0-
							1539	9									
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	3	N	1544	1420	0	124	8	-0-
							1698	9									
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									

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
05	15593	X	12948	-0-	-2645	-0-	10331	3	2617	9	N	2379	2367	0	12	8	-0-
06	15090	X	11948	-0-	-3142	-0-	9555	3	2393	9	N	2175	2168	0	7	8	-0-
07	13578	X	12956	-0-	-622	-0-	10331	3	2625	9	N	2386	2377	0	9	8	-0-
08	13578	X	11598	-0-	-1980	-0-	9196	3	2402	9	N	2184	2180	0	4	8	-0-
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-

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
05	21297	X	10358	-0-	-10939	-0-	9542	3	816	9	N	742	730	0	12	8	-0-
06	17340	X	15336	-0-	-2004	-0-	14641	3	695	9	N	632	622	0	10	8	-0-
07	20460	X	13846	-0-	-6614	-0-	13146	3	700	9	N	636	625	0	11	8	-0-
08	20460	X	13549	-0-	-6911	-0-	12890	3	659	9	N	599	594	0	5	8	-0-
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-

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
05	7192	X	4427	-0-	-2765	-0-	3582	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
06	6960	X	2134	-0-	-4826	-0-	1233	3	901	9	N	819	816	0	3	8	-0-
07	5673	X	5067	-0-	-606	-0-	4507	3	560	9	N	509	506	0	3	8	-0-
08	5673	X	126	-0-	-5547	-0-	8	3	118	9	N	107	106	0	1	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3469	3	777	9	Y	706	680	0	26	8	-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5058	3	612	9	Y	556	506	0	50	8	-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5642	3	470	9	Y	427	385	0	42	8	-0-
08	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	66	41	0	25	8	-0-
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-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

05	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	3290	3	58	4	Y	1019	1012	0	7	8	32
							1121	9									
06	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	3057	3	39	4	Y	586	581	0	10	8	27
							645	9									
07	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	2413	3	38	4	Y	570	556	0	14	8	27
							627	9									
08	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	2627	3	38	4	Y	551	542	0	11	8	25
							606	9									
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									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

05	25110	X	2322	-0-	-22788	-0-	1126	3	1196	9	Y	1087	808	0	279	8	-0-
06	24300	X	950	-0-	-23350	-0-	193	3	757	9	Y	688	474	0	214	8	-0-
07	25110	X	876	-0-	-24234	-0-	44	3	832	9	Y	756	519	0	237	8	-0-
08	6913	X	84	-0-	-6829	-0-	4	3	80	9	Y	73	45	0	28	8	-0-
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-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

05	25544	X	5260	-0-	-20284	-0-	4530	3	730	9	N	664	606	0	58	8	-0-
06	22560	X	5373	-0-	-17187	-0-	4772	3	601	9	N	546	483	0	63	8	-0-
07	13702	X	3868	-0-	-9834	-0-	3560	3	308	9	N	280	233	0	47	8	-0-
08	6510	X	1839	-0-	-4671	-0-	1751	3	88	9	N	80	55	0	25	8	-0-
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-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	4	N	888	1004	0	12	8	329
							977	9									
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	2855	3	45	4	N	860	774	0	15	8	400
							946	9									
07	6107	X	3010	-0-	-3097	-0-	2340	3	32	4	N	580	600	0	9	8	371
							638	9									
08	6107	X	4554	-0-	-1553	-0-	3235	3	59	4	N	1145	1189	0	9	8	318
							1260	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	3762	-0-	-5197	-0-	2277	3	1485	9	N	1350	1344	0	6	8	-0-
06	6930	X	5580	-0-	-1350	-0-	3887	3	1693	9	N	1539	1535	0	4	8	-0-
07	7161	X	6084	-0-	-1077	-0-	4008	3	2076	9	N	1887	1881	0	6	8	-0-
08	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	3383	3	1918	9	N	1744	1741	0	3	8	-0-
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-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

05	12245	X	9480	-0-	-2765	-0-	7388	3	91	4	Y	1819	1924	0	15	8	209
							2001	9									
06	12600	X	6233	-0-	-6367	-0-	5152	3	54	4	Y	934	961	0	20	8	162
							1027	9									
07	13020	X	8896	-0-	-4124	-0-	7346	3	72	4	Y	1344	1231	0	18	8	257
							1478	9									
08	13020	X	7967	-0-	-5053	-0-	5938	3	78	4	Y	1774	1777	0	4	8	250
							1951	9									
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									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

05	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	5800	3	1359	9	N	1235	1227	0	8	8	-0-
06	6900	X	4614	-0-	-2286	-0-	3791	3	823	9	N	748	745	0	3	8	-0-
07	8122	X	7909	-0-	-213	-0-	6500	3	1409	9	N	1281	1275	0	6	8	-0-
08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	6845	3	1681	9	N	1528	1525	0	3	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

05	14167	X	12940	-0-	-1227	-0-	10544	3	2396	9	Y	2178	2164	0	10	8	101
06	12540	X	11377	-0-	-1163	-0-	9145	3	2232	9	Y	2029	2033	0	15	8	82
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	10330	3	2698	9	Y	2453	2430	0	23	8	82
08	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	10819	3	2577	9	Y	2343	2281	0	18	8	126
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

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

05	13020	X	11566	-0-	-1454	-0-	9710	3	1856	9	Y	1687	1678	0	12	8	78
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	11257	3	2023	9	Y	1839	1823	0	20	8	74
07	13020	X	12994	-0-	-26	-0-	10662	3	2332	9	Y	2120	2095	0	29	8	70
08	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	11037	3	2228	9	Y	2025	1965	0	22	8	108
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

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	10588	3	2101	9	N	1910	1872	0	38	8	-0-
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	7920	3	1559	9	N	1417	1390	0	27	8	-0-
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	9866	3	2065	9	N	1877	1842	0	35	8	-0-
08	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	8925	3	1866	9	N	1696	1662	0	34	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46811	X	46811	-0-	-0-	-0-	45323	3	1488	9	N	1353	1298	0	55	8	-0-
06	42372	X	42372	-0-	-0-	-0-	40990	3	1382	9	N	1256	1208	0	48	8	-0-
07	37274	X	37274	-0-	-0-	-0-	36045	3	1229	9	N	1117	1073	0	44	8	-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*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-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

05	23343	X	20074	-0-	-3269	-0-	18726	3	1348	9	N	1225	1195	0	30	8	-0-
06	22590	X	20737	-0-	-1853	-0-	19253	3	1484	9	N	1349	1318	0	31	8	-0-
07	23591	X	15169	-0-	-8422	-0-	14137	3	1032	9	N	938	913	0	25	8	-0-
08	23591	X	21317	-0-	-2274	-0-	19799	3	1518	9	N	1380	1343	0	37	8	-0-
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-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	2	1	4775	3	N	2326	2213	0	18	8	616
							139	4	2559	9							
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	2	1	4143	3	N	2157	2097	0	27	8	649
							130	4	2373	9							
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	2	1	4058	3	N	2133	2159	0	39	8	584
							130	4	2346	9							
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	4007	3	N	2164	2079	0	40	8	629
							146	4	2380	9							
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							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

05	16151	X	9757	-0-	-6394	-0-	7615	3	2142	9	N	1947	1922	0	25	8	-0-
06	11430	X	7494	-0-	-3936	-0-	5684	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	8	-0-
07	14508	X	10782	-0-	-3726	-0-	8366	3	2416	9	N	2196	2165	0	31	8	-0-
08	14508	X	8411	-0-	-6097	-0-	6479	3	1932	9	N	1756	1671	0	85	8	-0-
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-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	11117	3	1734	9	N	1576	1544	0	32	8	-0-
06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	8696	3	1394	9	N	1267	1244	0	23	8	-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	9851	3	1981	9	N	1801	1772	0	29	8	-0-
08	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	12317	3	1912	9	N	1738	1707	0	31	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

05	38068	X	18749	-0-	-19319	-0-	15602	3	3147	9	Y	2861	2848	0	13	8	-0-
06	36840	X	16509	-0-	-20331	-0-	13951	3	2558	9	Y	2325	2304	0	21	8	-0-
07	33821	X	15640	-0-	-18181	-0-	13940	3	1700	9	Y	1545	1509	0	36	8	-0-
08	19530	X	13383	-0-	-6147	-0-	11829	3	1554	9	Y	1413	1386	0	27	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13359	-0-	-932	-0-	11235	3	2124	9	Y	1931	1891	0	28	8	139
06	13830	X	10912	-0-	-2918	-0-	9013	3	1899	9	Y	1726	1614	0	41	8	210
07	13175	X	8871	-0-	-4304	-0-	7341	3	1530	9	Y	1391	1467	0	22	8	112
08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	10024	3	2066	9	Y	1878	1842	0	23	8	125
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

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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	6878	3	659	9	N	599	585	0	14	8	-0-
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6840	3	997	9	N	906	893	0	13	8	-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7520	3	1046	9	N	951	936	0	15	8	-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7205	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
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-

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
05	30070	X	27630	-0-	-2440	-0-	25096	3	2534	9	N	2304	2273	0	31	8	-0-
06	28320	X	27047	-0-	-1273	-0-	24536	3	2511	9	N	2283	2252	0	31	8	-0-
07	29264	X	28237	-0-	-1027	-0-	25635	3	2602	9	N	2365	2331	0	34	8	-0-
08	28830	X	26959	-0-	-1871	-0-	24616	3	2343	9	N	2130	2094	0	36	8	-0-
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-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	21085	-0-	-367	-0-	17773	3	160	4	Y	2865	2757	0	43	8	495
							3152	9									
06	20760	X	16944	-0-	-3816	-0-	14250	3	132	4	Y	2329	2354	0	37	8	433
							2562	9									
07	21452	X	20466	-0-	-986	-0-	16831	3	169	4	Y	3151	3005	0	43	8	536
							3466	9									
08	21080	X	17797	-0-	-3283	-0-	14944	3	139	4	Y	2467	2413	0	44	8	546
							2714	9									
09	20400	X	18880	-0-	-1520	-0-	15951	3	144	4	Y	2532	2590	0	48	8	440
							2785	9									
10	21080	X	17895	-0-	-3185	-0-	15187	3	133	4	Y	2341	2286	0	39	8	456
							2575	9									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	18521	3	4913	9	Y	4466	4430	0	36	8	-0-
06	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	15923	3	4370	9	Y	3973	3940	0	33	8	-0-
07	12400	X	7623	-0-	-4777	-0-	6829	3	794	9	Y	722	688	0	34	8	-0-
08	23436	X	3724	-0-	-19712	-0-	3415	3	309	9	Y	281	249	0	32	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	9754	3	1857	9	Y	1688	1666	0	22	8	-0-
06	11370	X	10739	-0-	-631	-0-	8744	3	1995	9	Y	1814	1794	0	20	8	-0-
07	11749	X	11650	-0-	-99	-0-	9744	3	1906	9	Y	1733	1710	0	23	8	-0-
08	10571	X	10470	-0-	-101	-0-	8736	3	1734	9	Y	1576	1553	0	23	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	22838	-0-	-8968	-0-	21312	3	1526	9	Y	1387	1305	0	37	8	202
06	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	20052	3	1340	9	Y	1218	1259	0	22	8	139
07	22320	X	20989	-0-	-1331	-0-	19564	3	1425	9	Y	1295	939	0	160	1	319
													16	8			
08	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	14564	3	845	9	Y	768	930	0	16	8	141
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-

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	7637	-0-	-6282	-0-	6311	3	1326	9	N	1205	1195	0	10	8	-0-
06	13470	X	5426	-0-	-8044	-0-	4502	3	924	9	N	840	835	0	5	8	-0-
07	13919	X	10029	-0-	-3890	-0-	8952	3	1077	9	N	979	968	0	11	8	-0-
08	11284	X	10625	-0-	-659	-0-	9242	3	1383	9	N	1257	1252	0	5	8	-0-
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-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1828	3	876	9	N	796	782	0	9	8	37
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2236	3	844	9	N	767	763	0	10	8	31
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2441	3	1048	9	N	953	924	0	29	8	31
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2423	3	1010	9	N	918	884	0	16	8	49
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

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
05	17577	X	15822	-0-	-1755	-0-	14312	3	1510	9	N	1373	1346	0	27	8	-0-
06	15690	X	13493	-0-	-2197	-0-	12249	3	1244	9	N	1131	1109	0	22	8	-0-
07	17205	X	15394	-0-	-1811	-0-	13885	3	1509	9	N	1372	1344	0	28	8	-0-
08	17205	X	15293	-0-	-1912	-0-	13815	3	1478	9	N	1344	1313	0	31	8	-0-
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-

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
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	987	3	45	9	N	41	41	0			-0-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1563	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1890	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2848	3	506	9	N	460	459	0	1	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	345	1	9184	3	Y	2137	2116	0	21	8	-0-
							2351	9									
06	9720	X	6963	-0-	-2757	-0-	227	1	5398	3	Y	1216	1199	0	17	8	-0-
							1338	9									
07	11377	X	7922	-0-	-3455	-0-	263	1	5657	3	Y	1820	1800	0	20	8	-0-
							2002	9									
08	11873	X	11206	-0-	-667	-0-	597	1	8358	3	Y	2046	2017	0	29	8	-0-
							2251	9									
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									

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	3	183	9	N	166	161	0	5	8	-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	3	568	9	N	516	514	0	2	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	65	3	173	9	N	157	155	0	2	8	-0-
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-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	21877	3	4612	9	N	4193	4147	0	46	8	-0-
06	21900	X	19574	-0-	-2326	-0-	14698	3	4876	9	N	4433	4392	0	41	8	-0-
07	26226	X	14687	-0-	-11539	-0-	10697	3	3990	9	N	3627	3598	0	29	8	-0-
08	26226	X	14042	-0-	-12184	-0-	12237	3	1805	9	N	1641	1595	0	46	8	-0-
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-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	9445	3	1381	9	N	1255	1239	0	16	8	-0-
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	8397	3	1049	9	N	954	940	0	14	8	-0-
07	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10269	3	1190	9	N	1082	1067	0	15	8	-0-
08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13048	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
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-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	4537	3	1524	9	N	1385	1335	0	50	8	-0-
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5361	3	926	9	N	842	798	0	44	8	-0-
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4374	3	740	9	N	673	641	0	32	8	-0-
08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8428	3	1144	9	N	1040	985	0	55	8	-0-
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-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	9701	-0-	-2482	-0-	8379	3	1322	9	N	1202	1186	0	16	8	-0-
06	10260	X	9423	-0-	-837	-0-	7401	3	2022	9	N	1838	1824	0	14	8	-0-
07	14043	X	8228	-0-	-5815	-0-	6893	3	1335	9	N	1214	1205	0	9	8	-0-
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	15750	3	2111	9	N	1919	1891	0	28	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16265	-0-	-1870	-0-	13932	3	2333	9	N	2121	2093	0	28	8	-0-
06	16440	X	14683	-0-	-1757	-0-	12520	3	2163	9	N	1966	1940	0	26	8	-0-
07	20398	X	15113	-0-	-5285	-0-	12821	3	2292	9	N	2084	2055	0	29	8	-0-
08	20398	X	14966	-0-	-5432	-0-	12638	3	2328	9	N	2116	2087	0	29	8	-0-
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-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10997 - 15776

05	16740	X	12116	-0-	-4624	-0-	9861	3	2255	9	N	2050	2042	0	8	8	-0-
06	16200	X	1091	-0-	-15109	-0-	367	3	724	9	N	658	656	0	2	8	-0-
07	14384	X	11692	-0-	-2692	-0-	8869	3	2823	9	N	2566	2561	0	5	8	-0-
08	14384	X	7388	-0-	-6996	-0-	5473	3	1915	9	N	1741	1739	0	2	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 12098 - 22104

05	24180	X	17488	-0-	-6692	-0-	13915	3	3573	9	Y	3248	3200	0	13	8	150
06	22320	X	16190	-0-	-6130	-0-	12776	3	3414	9	Y	3104	3110	0	19	8	125
07	23064	X	15678	-0-	-7386	-0-	12035	3	3643	9	Y	3312	3299	0	28	8	110
08	21390	X	15407	-0-	-5983	-0-	11923	3	3484	9	Y	3167	3083	0	24	8	170
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10224 - 14633

05	16213	X	12120	-0-	-4093	-0-	11286	3	834	9	N	758	731	0	27	8	-0-
06	15690	X	14926	-0-	-764	-0-	13561	3	1365	9	N	1241	1211	0	30	8	-0-
07	16213	X	14158	-0-	-2055	-0-	13051	3	1107	9	N	1006	975	0	31	8	-0-
08	16213	X	8320	-0-	-7893	-0-	7452	3	868	9	N	789	769	0	20	8	-0-
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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10281 - 14710

05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	20186	3	1246	9	Y	1133	1114	0	19	8	-0-
06	20310	X	19880	-0-	-430	-0-	18779	3	1101	9	Y	1001	984	0	17	8	-0-
07	20987	X	4000	-0-	-16987	-0-	3466	3	534	9	Y	485	464	0	21	8	-0-
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	99	1	0	98	8	-0-
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-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 11288 - 22269

05	21266	X	11647	-0-	-9619	-0-	8824	3	2823	9	Y	2566	2506	0	34	8	185
06	20580	X	4912	-0-	-15668	-0-	3391	3	1521	9	Y	1383	1371	0	28	8	169
07	11935	X	8152	-0-	-3783	-0-	5863	3	2289	9	Y	2081	2050	0	33	8	167
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9864	3	3185	9	Y	2895	2835	0	35	8	192
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

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10851 - 19966

05	15252	X	13461	-0-	-1791	-0-	12291	3	1170	9	Y	1064	1053	0	11	8	-0-
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	15763	3	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	-0-
07	17887	X	13915	-0-	-3972	-0-	12752	3	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	-0-
08	17887	X	15526	-0-	-2361	-0-	13880	3	1646	9	Y	1496	1490	0	6	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40391	X	40391	-0-	-0-	-0-	38365	3	2026	9	N	1842	1634	0	208	8	-0-
06	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	20647	3	2697	9	N	2452	2313	0	139	8	-0-
07	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	17919	3	3544	9	N	3222	3095	0	127	8	-0-
08	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	15657	3	3352	9	N	3047	2929	0	118	8	-0-
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-

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
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	6202	3	1725	9	N	1568	1555	0	13	8	-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	6127	3	1810	9	N	1645	1625	0	20	8	-0-
07	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	9471	3	2835	9	N	2577	2534	0	43	8	-0-
08	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	7912	3	2692	9	N	2447	2419	0	28	8	-0-
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-

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
05	10323	X	1583	-0-	-8740	-0-	993	3	23	4	N	515	692	0	1	8	329
							567	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	4055	3	80	4	N	1726	1757	0	3	8	295
							1899	9									
07	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6031	3	89	4	N	1880	1868	0	5	8	302
							2068	9									
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	4909	3	80	4	N	1700	1679	0	2	8	321
							1870	9									
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									

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
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	5213	3	1494	9	N	1358	1349	0	9	8	-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	6191	3	1739	9	N	1581	1575	0	6	8	-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	5531	3	1637	9	N	1488	1480	0	8	8	-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	5305	3	1447	9	N	1315	1311	0	4	8	-0-
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-

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
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	20391	3	1411	9	N	1283	1232	0	51	8	-0-
06	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	19711	3	1268	9	N	1153	1130	0	23	8	-0-
07	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	19264	3	1285	9	N	1168	1136	0	32	8	-0-
08	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	22935	3	1414	9	N	1285	1219	0	66	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9076	-0-	-813	-0-	2	1	6469	3	N	2368	2263	0	105	8	-0-
							2605	9									
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2	1	7074	3	N	1808	1771	0	37	8	-0-
							1989	9									
07	8122	X	4546	-0-	-3576	-0-	1	1	3217	3	N	1207	1181	0	26	8	-0-
							1328	9									
08	9083	X	3626	-0-	-5457	-0-	1	1	2446	3	N	1072	740	0	332	8	-0-
							1179	9									
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									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

05	18569	X	16346	-0-	-2223	-0-	13737	3	2609	9	N	2372	2335	0	37	8	-0-
06	16770	X	15169	-0-	-1601	-0-	12618	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-
07	17329	X	12538	-0-	-4791	-0-	10021	3	2517	9	N	2288	2259	0	29	8	-0-
08	17112	X	16436	-0-	-676	-0-	13866	3	2570	9	N	2336	2291	0	45	8	-0-
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-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

05	13578	X	12094	-0-	-1484	-0-	10110	3	1984	9	N	1804	1711	0	93	8	-0-
06	13140	X	11242	-0-	-1898	-0-	9434	3	1808	9	N	1644	1604	0	40	8	-0-
07	13578	X	12008	-0-	-1570	-0-	10107	3	1901	9	N	1728	1667	0	61	8	-0-
08	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	10339	3	1771	9	N	1610	1492	0	118	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

05	33170	X	12635	-0-	-20535	-0-	10206	3	2429	9	Y	2208	2196	0	12	8	-0-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	11679	3	2268	9	Y	2062	2055	0	7	8	-0-
07	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	17967	3	2928	9	Y	2662	2649	0	13	8	-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	15063	3	2578	9	Y	2344	2339	0	5	8	-0-
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	13915	3	2947	9	Y	2679	2677	0	2	8	-0-
10	32734	X	32734	-0-	-0-	-0-	29879	2	204	3	Y	2410	2407	0	3	8	-0-
							2651	9									

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

05	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	8390	3	1609	9	N	1463	1353	0	110	8	-0-
06	10410	X	7202	-0-	-3208	-0-	6146	3	1056	9	N	960	934	0	26	8	-0-
07	10757	X	5749	-0-	-5008	-0-	4878	3	871	9	N	792	763	0	29	8	-0-
08	10323	X	7405	-0-	-2918	-0-	6117	3	1288	9	N	1171	1097	0	74	8	-0-
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-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4263	3	638	9	N	580	562	0	18	8	-0-
06	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9424	3	671	9	N	610	586	0	24	8	-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	11660	3	715	9	N	650	614	0	36	8	-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12140	3	707	9	N	643	576	0	67	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49197	X	22199	-0-	-26998	-0-	19259	3	2940	9	Y	2673	2649	0	24	8	-0-
06	47610	X	2068	-0-	-45542	-0-	1556	3	512	9	Y	465	465	0			-0-
07	42191	X	2640	-0-	-39551	-0-	2527	3	113	9	Y	103	75	0	28	8	-0-
08	22196	X	2314	-0-	-19882	-0-	1736	3	578	9	Y	525	524	0	1	8	-0-
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-

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
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	16436	3	1213	9	N	1103	1084	0	19	8	-0-
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	16285	3	1187	9	N	1079	1068	0	11	8	-0-
07	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	15688	3	1429	9	N	1299	1286	0	13	8	-0-
08	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	13046	3	1005	9	N	914	908	0	6	8	-0-
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-

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
05	17515	X	5029	-0-	-12486	-0-	4891	3	138	9	N	125	84	0	41	8	-0-
06	8220	X	4934	-0-	-3286	-0-	4637	3	297	9	N	270	231	0	39	8	-0-
07	10757	X	4173	-0-	-6584	-0-	3628	3	545	9	N	495	467	0	28	8	-0-
08	10757	X	10099	-0-	-658	-0-	8843	3	1256	9	N	1142	1080	0	62	8	-0-
09	9680	X	6448	-0-	-3232	-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-

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
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	9865	3	110	4	N	1946	1890	0	27	8	322
							2141	9									
06	11340	X	11147	-0-	-193	-0-	9127	3	99	4	N	1746	1667	0	40	8	361
							1921	9									
07	11718	X	10785	-0-	-933	-0-	8694	3	104	4	N	1806	1850	0	31	8	286
							1987	9									
08	12121	X	7708	-0-	-4413	-0-	6004	3	80	4	N	1476	1442	0	17	8	303
							1624	9									
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									

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
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	6659	3	1090	9	N	991	778	0	213	8	-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	5738	3	1936	9	N	1760	1670	0	90	8	-0-
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	3478	3	5643	9	N	5130	5051	0	79	8	-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	5267	3	1576	9	N	1433	1416	0	17	8	-0-
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-

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
05	3100	N	3649	-0-	549	549	1	1	2591	3	Y	961	874	0	79	8	18
							1057	9									
06	3000	N	3717	-0-	717	1266	2840	3	877	9	Y	797	749	0	56	8	10
07	3100	N	2635	-0-	-465	801	1542	3	1093	9	Y	994	944	0	41	8	19
08	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	909	3	1350	9	Y	1227	1207	0	24	8	15
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	2668	3	2173	9	Y	1975	1916	0	45	8	29
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6267	3	1384	9	Y	1258	1240	0	27	8	20

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
05	7161	X	4254	-0-	-2907	-0-	3741	3	513	9	N	466	458	0	8	8	-0-
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	9351	3	2365	9	N	2150	2123	0	27	8	-0-
07	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	6221	3	1164	9	N	1058	1037	0	21	8	-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	11737	3	1947	9	N	1770	1724	0	46	8	-0-
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-

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
05	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32276	3	2061	9	N	1874	1848	0	26	8	-0-
06	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	27025	3	1799	9	N	1635	1613	0	22	8	-0-
07	24056	X	21451	-0-	-2605	-0-	20120	3	1331	9	N	1210	1193	0	17	8	-0-
08	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	30306	3	1933	9	N	1757	1732	0	25	8	-0-
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-

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
05	18693	X	18110	-0-	-583	-0-	16649	3	1461	9	N	1328	1286	0	42	8	-0-
06	17430	X	16914	-0-	-516	-0-	15530	3	1384	9	N	1258	1225	0	33	8	-0-
07	18011	X	15996	-0-	-2015	-0-	14771	3	1225	9	N	1114	1077	0	37	8	-0-
08	18104	X	15094	-0-	-3010	-0-	14063	3	1031	9	N	937	901	0	36	8	-0-
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-

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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4200	3	165	9	N	150	135	0	15	8	-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	11559	3	1498	9	N	1362	1350	0	12	8	-0-
07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	8335	3	1011	9	N	919	909	0	10	8	-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	4845	3	636	9	N	578	568	0	10	8	-0-
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-

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
05	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	24084	3	2754	9	Y	2504	2486	0	18	8	-0-
06	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	19827	3	2259	9	Y	2054	2045	0	9	8	-0-
07	19127	X	11672	-0-	-7455	-0-	8954	3	2718	9	Y	2471	2460	0	11	8	-0-
08	26846	X	15821	-0-	-11025	-0-	13107	3	2714	9	Y	2467	2460	0	7	8	-0-
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

05	12028	X	9864	-0-	-2164	-0-	4 1417	1 9	8443	3	N	1288	1236	0	52	8	-0-
06	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	3 1462	1 9	8060	3	N	1329	1306	0	23	8	-0-
07	12028	X	10105	-0-	-1923	-0-	3 1366	1 9	8736	3	N	1242	1206	0	36	8	-0-
08	11005	X	9526	-0-	-1479	-0-	3 1291	1 9	8232	3	N	1174	1109	0	65	8	-0-
09	10650	X	9568	-0-	-1082	-0-	3 1310	1 9	8255	3	N	1191	1138	0	53	8	-0-
10	10106	X	9567	-0-	-539	-0-	4 1291	1 9	8272	3	N	1174	1139	0	35	8	-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

05	7812	X	7293	-0-	-519	-0-	5378	3	1915	9	N	1741	1631	0	110	8	-0-
06	7560	X	6636	-0-	-924	-0-	4835	3	1801	9	N	1637	1566	0	71	8	-0-
07	7812	X	7800	-0-	-12	-0-	5924	3	1876	9	N	1705	1623	0	82	8	-0-
08	7719	X	7258	-0-	-461	-0-	5864	3	1394	9	N	1267	1251	0	16	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	7678	3	1483	9	N	1348	1334	0	14	8	-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10599	3	2116	9	N	1924	1899	0	25	8	-0-
07	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	23103	3	3651	9	N	3319	3274	0	45	8	-0-
08	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	21724	3	3678	9	N	3344	3292	0	52	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

05	23963	X	19991	-0-	-3972	-0-	18274	3	1717	9	Y	1561	1544	0	17	8	-0-
06	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	21497	3	2199	9	Y	1999	1987	0	12	8	-0-
07	23839	X	18474	-0-	-5365	-0-	16865	3	1609	9	Y	1463	1452	0	11	8	-0-
08	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	23922	3	2289	9	Y	2081	2074	0	7	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	18724	X	11746	-0-	-6978	-0-	10837	3	909	9	N	826	790	0	36	8	-0-
06	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	16469	3	2907	9	N	2643	2572	0	71	8	-0-
07	18507	X	12486	-0-	-6021	-0-	11547	3	939	9	N	854	787	0	67	8	-0-
08	18507	X	10983	-0-	-7524	-0-	10154	3	829	9	N	754	684	0	70	8	-0-
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-

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
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	14494	3	1487	9	N	1352	1340	0	12	8	-0-
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	14918	3	1271	9	N	1155	1145	0	10	8	-0-
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	12058	3	1290	9	N	1173	1163	0	10	8	-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	15	3	251	9	N	228	226	0	2	8	-0-
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-

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
05	17949	X	16841	-0-	-1108	-0-	13911	3	2930	9	N	2664	2636	0	28	8	-0-
06	15360	X	6181	-0-	-9179	-0-	5136	3	1045	9	N	950	932	0	18	8	-0-
07	15872	X	8638	-0-	-7234	-0-	6970	3	1668	9	N	1516	1494	0	22	8	-0-
08	16833	X	13150	-0-	-3683	-0-	10138	3	3012	9	N	2738	2709	0	29	8	-0-
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-

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
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	3527	3	1088	9	N	989	992	0	5	8	46
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6888	3	1510	9	N	1373	1354	0	10	8	55
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4311	3	1472	9	N	1338	1337	0	11	8	45
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	4479	3	1960	9	N	1782	1723	0	8	8	96
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

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
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13907	3	2385	9	N	2168	2114	0	54	8	-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	13642	3	663	9	N	603	560	0	43	8	-0-
07	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	11316	3	1803	9	N	1639	1598	0	41	8	-0-
08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13195	3	3191	9	N	2901	2852	0	49	8	-0-
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-

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
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	3797	3	1571	9	Y	1428	1425	0	10	8	66
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	6965	3	2065	9	Y	1877	1850	0	18	8	75
07	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	9964	3	2741	9	Y	2492	2451	0	33	8	83
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	10383	3	2522	9	Y	2293	2228	0	25	8	123
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

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11807	-0-	-1306	-0-	10406	3	1401	9	Y	1274	1264	0	18	8	124
06	17310	X	8167	-0-	-9143	-0-	6250	3	1917	9	Y	1743	1676	0	13	8	178
07	17887	X	12021	-0-	-5866	-0-	10327	3	1694	9	Y	1540	1543	0	22	8	153
08	27342	X	11439	-0-	-15903	-0-	9679	3	1760	9	Y	1600	1587	0	22	8	144
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	9721	3	3826	9	Y	3478	3447	0	31	8	-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	9100	3	3152	9	Y	2865	2832	0	33	8	-0-
07	10540	X	6429	-0-	-4111	-0-	4269	3	2160	9	Y	1964	1901	0	63	8	-0-
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	12145	3	3314	9	Y	3013	2943	0	70	8	-0-
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-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40083	X	14509	-0-	-25574	-0-	11785	3	2724	9	N	2476	2409	0	67	8	-0-
06	38790	X	10904	-0-	-27886	-0-	9119	3	1785	9	N	1623	1578	0	45	8	-0-
07	26040	X	10987	-0-	-15053	-0-	9483	3	1504	9	N	1367	1320	0	47	8	-0-
08	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	25019	3	2966	9	N	2696	2610	0	86	8	-0-
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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1405	1385	0	20	8	-0-
							1546	9									
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	3	N	1318	1311	0	7	8	-0-
							1450	9									
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1	1	3917	3	N	1163	1154	0	9	8	-0-
							1279	9									
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	14	3	151	9	N	137	137	0			-0-
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									

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	4552	-0-	-28990	-0-	3181	3	1371	9	N	1246	591	0	655	8	-0-
06	27870	X	11333	-0-	-16537	-0-	10550	3	783	9	N	712	646	0	66	8	-0-
07	28799	X	5835	-0-	-22964	-0-	4134	3	1701	9	N	1546	1520	0	26	8	-0-
08	18259	X	7159	-0-	-11100	-0-	4858	3	2301	9	N	2092	2035	0	57	8	-0-
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-

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
05	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	4495 2191	3 9	106	4	N	1992	2042	0	10	8	172
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	4318 1991	3 9	94	4	N	1810	1799	0	13	8	170
07	7223	X	6924	-0-	-299	-0-	4409 2402	3 9	113	4	N	2184	2130	0	23	8	201
08	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	4589 2406	3 9	124	4	N	2187	2116	0	24	8	248
09	6960	X	6029	-0-	-931	-0-	4023 1914	3 9	92	4	N	1740	1817	0	18	8	153
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	6830 2560	3 9	149	4	N	2327	2216	0	41	8	223

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	5906	3	2089	9	Y	1899	1890	0	17	8	87
06	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	7711	3	2774	9	Y	2522	2478	0	30	8	101
07	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	8245	3	3083	9	Y	2803	2767	0	44	8	93
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	8350	3	2541	9	Y	2310	2247	0	33	8	123
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

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	6224	-0-	-11105	-0-	5205	3	1019	9	N	926	897	0	29	8	-0-
06	15150	X	9474	-0-	-5676	-0-	8159	3	1315	9	N	1195	1162	0	33	8	-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7983	3	1418	9	N	1289	1259	0	30	8	-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	8238	3	1243	9	N	1130	1100	0	30	8	-0-
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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8326	3	913	9	N	830	797	0	33	8	-0-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6163	3	836	9	N	760	738	0	22	8	-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5104	3	699	9	N	635	612	0	23	8	-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6404	3	1040	9	N	945	845	0	100	8	-0-
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-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	14880	X	7592	-0-	-7288	-0-	6281	3	1311	9	Y	1192	1156	0	36	8	-0-
07	15376	X	10999	-0-	-4377	-0-	8646	3	2353	9	Y	2139	2087	0	52	8	-0-
08	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10908	3	2013	9	Y	1830	1793	0	37	8	-0-
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-

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
05	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	24940	3	218	4	Y	3483	3413	0	70	8	-0-
							3831	9									
06	25680	X	22027	-0-	-3653	-0-	18748	3	177	4	Y	2820	2746	0	74	8	-0-
							3102	9									
07	26536	X	19058	-0-	-7478	-0-	15504	3	180	4	Y	3067	2869	0	198	8	-0-
							3374	9									
08	28985	X	27734	-0-	-1251	-0-	23435	3	217	4	Y	3711	3577	0	134	8	-0-
							4082	9									
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									

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
05	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	12070	3	3517	9	Y	3197	3171	0	26	8	-0-
06	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	12951	3	3579	9	Y	3254	3214	0	40	8	-0-
07	30621	X	30621	-0-	-0-	-0-	26324	3	4297	9	Y	3906	3845	0	61	8	-0-
08	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	23210	3	3807	9	Y	3461	3419	0	42	8	-0-
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-

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
05	19189	X	12902	-0-	-6287	-0-	10518	3	2384	9	Y	2167	2127	0	40	8	-0-
06	18570	X	6461	-0-	-12109	-0-	5615	3	846	9	Y	769	662	0	107	8	-0-
07	16089	X	8683	-0-	-7406	-0-	7326	3	1357	9	Y	1234	1037	0	197	8	-0-
08	13826	X	6276	-0-	-7550	-0-	5294	3	982	9	Y	893	820	0	73	8	-0-
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-

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
05	12865	X	2292	-0-	-10573	-0-	1252	3	43	4	N	906	894	0	9	8	5
							997	9									
06	10230	X	3694	-0-	-6536	-0-	2212	3	60	4	N	1293	1279	0	11	8	8
							1422	9									
07	8711	X	2086	-0-	-6625	-0-	1311	3	32	4	N	675	666	0	9	8	8
							743	9									
08	2294	X	299	-0-	-1995	-0-	161	3	6	4	N	120	126	0	1	8	1
							132	9									
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									

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
05	22599	X	21779	-0-	-820	-0-	19661	3	2118	9	Y	1925	1908	0	17	8	-0-
06	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	20166	3	2252	9	Y	2047	2019	0	28	8	-0-
07	22909	X	21792	-0-	-1117	-0-	19313	3	2479	9	Y	2254	2222	0	32	8	-0-
08	22909	X	21100	-0-	-1809	-0-	18680	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
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-

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
05	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	17580	3	4005	9	Y	3641	3626	0	15	8	-0-
06	17520	X	2256	-0-	-15264	-0-	1880	3	376	9	Y	342	316	0	26	8	-0-
07	18104	X	17141	-0-	-963	-0-	15226	3	1915	9	Y	1741	1630	0	111	8	-0-
08	20398	X	6859	-0-	-13539	-0-	6113	3	746	9	Y	678	619	0	59	8	-0-
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-

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
05	17298	X	5899	-0-	-11399	-0-	4373	3	1526	9	Y	1387	1375	0	12	8	-0-
06	14010	X	11393	-0-	-2617	-0-	10556	3	837	9	Y	761	581	0	180	8	-0-
07	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	19786	3	2097	9	Y	1906	1406	0	500	8	-0-
08	12245	X	5669	-0-	-6576	-0-	4007	3	1662	9	Y	1511	1380	0	131	8	-0-
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-

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
05	10664	X	5263	-0-	-5401	-0-	4222	3	1041	9	Y	946	930	0	16	8	-0-
06	7890	X	871	-0-	-7019	-0-	529	3	342	9	Y	311	282	0	29	8	-0-
07	8153	X	4824	-0-	-3329	-0-	3788	3	1036	9	Y	942	844	0	98	8	-0-
08	6293	X	2984	-0-	-3309	-0-	2806	3	178	9	Y	162	110	0	52	8	-0-
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-

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
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14077	3	3752	9	Y	3411	3385	0	26	8	-0-
06	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	15250	3	3586	9	Y	3260	3220	0	40	8	-0-
07	16585	X	9711	-0-	-6874	-0-	7865	3	1846	9	Y	1678	1648	0	30	8	-0-
08	17825	X	15319	-0-	-2506	-0-	12307	3	3012	9	Y	2738	2703	0	35	8	-0-
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-

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
05	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7153 1989	3 9	105	4	Y	1808	1751	0	13	8	582
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	6648 1712	3 9	90	4	Y	1556	1502	0	17	8	619
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	9278 2026	3 9	109	4	Y	1842	1850	0	31	8	580
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8300 1928	3 9	106	4	Y	1753	1809	0	24	8	500
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

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
05	16089	X	5680	-0-	-10409	-0-	4631	3	1049	9	Y	954	938	0	16	8	-0-
06	9240	X	8481	-0-	-759	-0-	7569	3	912	9	Y	829	807	0	22	8	-0-
07	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	5607	3	1139	9	Y	1035	1008	0	27	8	-0-
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	5800	3	1188	9	Y	1080	1062	0	18	8	-0-
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-

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
05	39401	X	39282	-0-	-119	-0-	37493	3	1789	9	Y	1626	1604	0	22	8	-0-
06	38130	X	35626	-0-	-2504	-0-	33783	3	1843	9	Y	1675	1642	0	33	8	-0-
07	38812	X	27651	-0-	-11161	-0-	26147	3	1504	9	Y	1367	1332	0	35	8	-0-
08	39277	X	28987	-0-	-10290	-0-	26044	3	2943	9	Y	2675	2655	0	20	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

05	18972	X	15635	-0-	-3337	-0-	13663	3	1972	9	Y	1793	1758	0	35	8	-0-
06	17700	X	16919	-0-	-781	-0-	14837	3	2082	9	Y	1893	1853	0	40	8	-0-
07	18290	X	17643	-0-	-647	-0-	15391	3	2252	9	Y	2047	1919	0	128	8	-0-
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	14965	3	2147	9	Y	1952	1878	0	74	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

05	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	10641	3	2522	9	Y	2293	2276	0	17	8	-0-
06	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	14246	3	3236	9	Y	2942	2909	0	33	8	-0-
07	15252	X	13514	-0-	-1738	-0-	11135	3	2379	9	Y	2163	2127	0	36	8	-0-
08	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	12704	3	2847	9	Y	2588	2557	0	31	8	-0-
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-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

05	41633	X	5672	-0-	-35961	-0-	4458	3	1214	9	Y	1104	1092	0	12	8	-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5132	3	960	9	Y	873	857	0	16	8	-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	4583	3	937	9	Y	852	834	0	18	8	-0-
08	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	4042	3	795	9	Y	723	712	0	11	8	-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	7849	3	792	9	Y	720	694	0	26	8	-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	4856	3	1058	9	Y	962	916	0	46	8	-0-
07	5859	X	5663	-0-	-196	-0-	4516	3	1147	9	Y	1043	996	0	47	8	-0-
08	8649	X	5252	-0-	-3397	-0-	4215	3	1037	9	Y	943	911	0	32	8	-0-
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-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	1220	3	1507	9	Y	1370	1346	0	22	8	7
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1448	3	1128	9	Y	1025	1005	0	21	8	6
07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	751	3	1112	9	Y	1011	979	0	27	8	11
08	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	918	3	1009	9	Y	917	898	0	23	8	7
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

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

05	20584	X	11712	-0-	-8872	-0-	10682	3	1030	9	Y	936	896	0	40	8	-0-
06	18660	X	11125	-0-	-7535	-0-	10496	3	629	9	Y	572	519	0	53	8	-0-
07	22506	X	8436	-0-	-14070	-0-	7303	3	1133	9	Y	1030	979	0	51	8	-0-
08	24025	X	8868	-0-	-15157	-0-	7201	3	1667	9	Y	1515	1480	0	35	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	13997	3	2133	9	Y	1939	1928	0	11	8	-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	9449	3	1256	9	Y	1142	1131	0	11	8	-0-
07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	12773	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24	8	-0-
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	12201	3	1932	9	Y	1756	1738	0	18	8	-0-
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-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	7023	3	3137	9	Y	2852	2807	0	45	8	-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	7274	3	3269	9	Y	2972	2914	0	58	8	-0-
07	9951	X	4173	-0-	-5778	-0-	304	3	3869	9	Y	3517	3352	0	165	8	-0-
08	8990	X	4138	-0-	-4852	-0-	290	3	3848	9	Y	3498	3404	0	94	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	13116	3	3094	9	Y	2813	2534	0	279	8	-0-
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	13388	3	3170	9	Y	2882	2624	0	258	8	-0-
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	13477	3	3161	9	Y	2874	2637	0	237	8	-0-
08	16213	X	13816	-0-	-2397	-0-	11285	3	2531	9	Y	2301	2260	0	41	8	-0-
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-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5236	-0-	-1522	-0-	2 859	1 9	4375	2	N	781	786	0	5	8	504
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3 961	1 9	5038	2	N	874	818	0	4	8	556
07	6169	X	5342	-0-	-827	-0-	2 897	1 9	4443	2	N	815	818	0	5	8	548
08	6169	X	5011	-0-	-1158	-0-	3 915	1 9	4093	2	N	832	850	0	3	8	527
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

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
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
06	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2056 2	2 9	10	4	N	2	2	8			-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4737 211	2 9	29	4	N	192	175	0	16	8	1
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	2528 1418	2 9	68	4	N	1289	1267	0	15	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	15105	-0-	-4673	-0-	3	1	8186	3	Y	6287	6076	0	147	8	124
							6916	9									
06	19350	X	12733	-0-	-6617	-0-	9757	3	2976	9	Y	2705	2671	0	122	8	36
07	19995	X	12131	-0-	-7864	-0-	8994	3	3137	9	Y	2852	2722	0	112	8	54
08	16151	X	12929	-0-	-3222	-0-	9392	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	8	39
09	15300	X	12438	-0-	-2862	-0-	9718	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	8	35
10	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	16248	3	3464	9	Y	3149	3091	0	43	8	50

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
05	9207	X	3020	-0-	-6187	-0-	2700	3	320	9	N	291	289	0	8	8	2
06	9720	X	8561	-0-	-1159	-0-	7329	3	1232	9	N	1120	1097	0	17	8	8
07	10044	X	5704	-0-	-4340	-0-	4891	3	813	9	N	739	723	0	17	8	7
08	10044	X	8679	-0-	-1365	-0-	4650	3	4029	9	N	3663	3612	0	31	8	27
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

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
05	22134	X	15334	-0-	-6800	-0-	12066	3	3268	9	N	2971	2957	0	14	8	-0-
06	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	12374	3	3279	9	N	2981	2960	0	21	8	-0-
07	19158	X	10328	-0-	-8830	-0-	7681	3	2647	9	N	2406	2381	0	25	8	-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	21154	3	3285	9	N	2986	2969	0	17	8	-0-
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-

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
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	6841	3	2530	9	N	2300	2284	0	16	8	-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	6866	3	2432	9	N	2211	2187	0	24	8	-0-
07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	8140	3	2387	9	N	2170	2135	0	35	8	-0-
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	11234	3	2219	9	N	2017	1993	0	24	8	-0-
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-

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
05	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	10784	3	3341	9	Y	3037	2992	0	45	8	-0-
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	9562	3	2954	9	Y	2685	2634	0	51	8	-0-
07	10788	X	6159	-0-	-4629	-0-	2575	3	3584	9	Y	3258	3099	0	159	8	-0-
08	14136	X	3440	-0-	-10696	-0-	106	3	3334	9	Y	3031	2940	0	91	8	-0-
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-

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
05	21080	X	5462	-0-	-15618	-0-	2931	3	113	4	Y	2198	2127	0	81	8	43
							2418	9									
06	8100	X	5647	-0-	-2453	-0-	3123	3	114	4	Y	2191	2133	0	71	8	30
							2410	9									
07	8215	X	3654	-0-	-4561	-0-	1347	3	104	4	Y	2003	1941	0	53	8	39
							2203	9									
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	6691	3	122	4	Y	2173	2126	0	60	8	26
							2390	9									
*09	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	13454	3	152	4	Y	2791	2696	0	81	8	40
							3070	9									
10	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	12290	3	159	4	Y	3055	3016	0	30	8	49
							3361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49456	X	49456	-0-	-0-	-0-	47049	3	2407	9	N	2188	2165	0	23	8	-0-
06	22200	X	20640	-0-	-1560	-0-	18516	3	2124	9	N	1931	1904	0	27	8	-0-
07	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	35563	3	2250	9	N	2045	1967	0	78	8	-0-
08	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	21944	3	2115	9	N	1923	1875	0	48	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	16880	-0-	-5378	-0-	14200	3	2680	9	N	2436	2423	0	13	8	-0-
06	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	17363	3	3240	9	N	2945	2922	0	23	8	-0-
07	19840	X	14718	-0-	-5122	-0-	12517	3	2201	9	N	2001	1977	0	24	8	-0-
08	19840	X	19769	-0-	-71	-0-	14523	3	5246	9	N	4769	4752	0	17	8	-0-
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-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12143	-0-	-1373	-0-	9452	3	88	4	N	2366	1965	1	413	8	210
							2603	9									
06	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	16286	3	111	4	N	2413	2001	1	318	8	304
							2654	9									
07	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	12092	3	140	4	N	2668	2307	1	457	8	208
							2935	9									
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12448	3	98	4	N	2273	1630	1	423	8	428
							2500	9									
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									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	12639	3	2471	9	Y	2246	2209	0	37	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	10921	3	1987	9	Y	1806	1755	0	51	8	-0-
07	13144	X	12855	-0-	-289	-0-	10395	3	2460	9	Y	2236	2095	0	141	8	-0-
08	15097	X	11274	-0-	-3823	-0-	9556	3	1718	9	Y	1562	1464	0	98	8	-0-
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-

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
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	5744	3	2036	9	Y	1851	1838	0	13	8	-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	10194	3	1901	9	Y	1728	1707	0	21	8	-0-
07	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	18306	3	2019	9	Y	1835	1805	0	30	8	-0-
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	17872	3	1899	9	Y	1726	1705	0	21	8	-0-
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-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29636	X	18143	-0-	-11493	-0-	14270	3	3873	9	Y	3521	3503	0	18	8	-0-
06	28680	X	2521	-0-	-26159	-0-	1710	3	811	9	Y	737	718	0	19	8	-0-
07	29636	X	5661	-0-	-23975	-0-	3517	3	2144	9	Y	1949	1906	0	43	8	-0-
08	19313	X	15401	-0-	-3912	-0-	11009	3	4392	9	Y	3993	3901	0	92	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23766	X	23766	-0-	-0-	-0-	19442	3	4324	9	N	3931	3902	0	29	8	-0-
06	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	24899	3	3881	9	N	3528	3484	0	44	8	-0-
07	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	30324	3	4019	9	N	3654	3591	0	63	8	-0-
08	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	30171	3	3741	9	N	3401	3353	0	48	8	-0-
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-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	9326	3	99	4	N	1943	2019	0	18	8	223
							2137	9									
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	6007	3	107	4	N	2347	2137	0	21	8	412
							2582	9									
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	2692	3	72	4	N	1514	1624	0	11	8	291
							1665	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	2628	3	53	4	N	1209	1326	0	4	8	170
							1330	9									
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									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	14965	-0-	-3511	-0-	12338	3	2627	9	N	2388	2371	0	17	8	-0-
06	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	12526	3	2561	9	N	2328	2318	0	10	8	-0-
07	16368	X	15657	-0-	-711	-0-	13018	3	2639	9	N	2399	2386	0	13	8	-0-
08	15252	X	14487	-0-	-765	-0-	11987	3	2500	9	N	2273	2267	0	6	8	-0-
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-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	17118	-0-	-1017	-0-	13360	3	3758	9	N	3416	3391	0	25	8	-0-
06	17550	X	14949	-0-	-2601	-0-	11709	3	3240	9	N	2945	2932	0	13	8	-0-
07	20367	X	10824	-0-	-9543	-0-	7931	3	2893	9	N	2630	2619	0	11	8	-0-
08	20367	X	12346	-0-	-8021	-0-	7194	3	5152	9	N	4684	4679	0	5	8	-0-
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-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	9917	3	78	4	N	1424	1412	0	18	8	163
							1566	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4167	3	52	4	N	1019	929	0	15	8	238
							1121	9									
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	10224	3	84	4	N	1438	1377	0	25	8	274
							1582	9									
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	9736	3	73	4	N	1204	1234	0	17	8	227
							1324	9									
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	10261	3	110	4	N	2266	2164	0	39	8	290
							2493	9									
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	8604	3	59	4	N	1167	1245	0	30	8	182
							1284	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	6796	-0-	-3496	-0-	6244	3	552	9	Y	502	474	0	28	8	-0-
06	9960	X	5138	-0-	-4822	-0-	4545	3	593	9	Y	539	515	0	24	8	-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	10855	3	1564	9	Y	1422	1375	0	47	8	-0-
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	6857	3	748	9	Y	680	646	0	34	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7273	-0-	-2926	-0-	5532	3	1741	9	N	1583	1572	0	11	8	-0-
06	9870	X	8697	-0-	-1173	-0-	6781	3	1916	9	N	1742	1723	0	19	8	-0-
07	9610	X	7164	-0-	-2446	-0-	5668	3	1496	9	N	1360	1341	0	19	8	-0-
08	8308	X	3434	-0-	-4874	-0-	2257	3	1177	9	N	1070	1065	0	5	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	18943	-0-	-3997	-0-	16058	3	2885	9	Y	2623	2592	0	31	8	-0-
06	22200	X	14810	-0-	-7390	-0-	12664	3	2146	9	Y	1951	1939	0	12	8	-0-
07	21359	X	15237	-0-	-6122	-0-	13390	3	1847	9	Y	1679	1667	0	12	8	-0-
08	21359	X	15028	-0-	-6331	-0-	12960	3	2068	9	Y	1880	1876	0	4	8	-0-
09	20670	X	8534	-0-	-12136	-0-	8055	3	479	9	Y	435	432	0	3	8	-0-
10	18941	X	14519	-0-	-4422	-0-	13204	2	115	3	Y	1091	1086	0	5	8	-0-
							1200	9									

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	3854	3	398	9	Y	362	358	0	4	8	-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2209	3	196	9	Y	178	177	0	1	8	-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3337	3	191	9	Y	174	173	0	1	8	-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8807	3	193	9	Y	175	174	0	1	8	-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5741	3	122	9	Y	111	110	0	1	8	-0-
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5251	2	7	3	Y	203	202	0	1	8	-0-
							223	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
05	3472	X	119	-0-	-3353	-0-	71	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

05	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	13705	3	2946	9	Y	2678	2537	0	56	8	279
06	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	15867	3	3002	9	Y	2729	2759	0	53	8	196
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	16009	3	2996	9	Y	2724	2525	0	52	8	343
08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	19522	3	3037	9	Y	2761	2733	0	61	8	310
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

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

05	26877	X	18434	-0-	-8443	-0-	14496	3	3938	9	N	3580	3562	0	18	8	-0-
06	25140	X	6375	-0-	-18765	-0-	5002	3	1373	9	N	1248	1244	0	4	8	-0-
07	25978	X	14296	-0-	-11682	-0-	10092	3	4204	9	N	3822	3804	0	18	8	-0-
08	24862	X	20349	-0-	-4513	-0-	15125	3	5224	9	N	4749	4739	0	10	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

05	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	27760	3	2730	9	N	2482	2438	0	44	8	-0-
06	28710	X	28372	-0-	-338	-0-	25933	3	2439	9	N	2217	2177	0	40	8	-0-
07	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	27175	3	2594	9	N	2358	2313	0	45	8	-0-
08	29667	X	25757	-0-	-3910	-0-	24833	3	924	9	N	840	791	0	49	8	-0-
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-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	17149	3	4811	9	N	4374	4249	0	126	8	32
06	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	15625	3	4732	9	N	4302	4247	0	58	8	29
07	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	11321	3	3366	9	N	3060	2998	0	60	8	31
08	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	9350	3	3071	9	N	2792	2708	0	95	8	20
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

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

05	5456	X	1704	-0-	-3752	-0-	855	3	849	9	Y	772	755	0	17	8	-0-
06	5280	X	2018	-0-	-3262	-0-	1392	3	626	9	Y	569	531	0	38	8	-0-
07	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	2309	3	898	9	Y	816	772	0	44	8	-0-
08	3286	X	1366	-0-	-1920	-0-	714	3	652	9	Y	593	581	0	12	8	-0-
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-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	16063	3	2269	9	N	2063	1969	0	94	8	-0-
06	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	16589	3	1973	9	N	1794	1753	0	41	8	-0-
07	17794	X	17303	-0-	-491	-0-	15371	3	1932	9	N	1756	1698	0	58	8	-0-
08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	23777	3	3013	9	N	2739	2566	0	173	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33759	X	23260	-0-	-10499	-0-	19736	3	3524	9	N	3204	3153	0	51	8	-0-
06	28200	X	23944	-0-	-4256	-0-	20196	3	3748	9	N	3407	3357	0	50	8	-0-
07	33759	X	24374	-0-	-9385	-0-	20385	3	3989	9	N	3626	3568	0	58	8	-0-
08	33759	X	27820	-0-	-5939	-0-	23087	3	4733	9	N	4303	4232	0	71	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

05	21142	X	20249	-0-	-893	-0-	16994	3	3255	9	N	2959	2925	0	34	8	-0-
06	21420	X	17467	-0-	-3953	-0-	15182	3	2285	9	N	2077	2031	0	46	8	-0-
07	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	21074	3	1594	9	N	1449	1304	0	145	8	-0-
08	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	19355	3	1657	9	N	1506	1419	0	87	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

05	34038	X	2506	-0-	-31532	-0-	1891	3	615	9	N	559	539	0	20	8	-0-
06	19950	X	4088	-0-	-15862	-0-	3433	3	655	9	N	595	565	0	30	8	-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4045	3	737	9	N	670	625	0	45	8	-0-
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	9021	3	1132	9	N	1029	949	0	80	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1359	-0-	1359	1359	85	3	1274	9	Y	1158	1156	0	2	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

05	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	14962	3	2547	9	Y	2315	2278	0	37	8	-0-
06	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	17406	3	2684	9	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
07	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	17874	3	2739	9	Y	2490	2453	0	37	8	-0-
08	20367	X	19451	-0-	-916	-0-	16593	3	2858	9	Y	2598	2462	0	136	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

05	23591	X	23028	-0-	-563	-0-	19222	3	3806	9	Y	3460	3403	0	57	8	-0-
06	24999	X	24999	-0-	-0-	-0-	20298	3	4701	9	Y	4274	4213	0	61	8	-0-
07	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	23642	3	5253	9	Y	4775	4702	0	73	8	-0-
08	28272	X	25750	-0-	-2522	-0-	21270	3	4480	9	Y	4073	3838	0	235	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16273	-0-	-2358	-0-	13521	3	2752	9	Y	2502	2453	0	49	8	-0-
06	18030	X	15459	-0-	-2571	-0-	12983	3	2476	9	Y	2251	2186	0	65	8	-0-
07	17670	X	14128	-0-	-3542	-0-	11228	3	2900	9	Y	2636	2597	0	39	8	-0-
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	12173	3	2584	9	Y	2349	2316	0	33	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

05	9641	X	8330	-0-	-1311	-0-	7205	3	1125	9	Y	1023	1010	0	13	8	-0-
06	9330	X	7863	-0-	-1467	-0-	6781	3	1082	9	Y	984	963	0	21	8	-0-
07	9641	X	9228	-0-	-413	-0-	8004	3	1224	9	Y	1113	1096	0	17	8	-0-
08	13950	X	9152	-0-	-4798	-0-	8141	3	1011	9	Y	919	911	0	8	8	-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	4252	3	1848	9	Y	1680	1658	0	7	8	78
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	3911	3	1432	9	Y	1302	1315	0	13	8	52
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	4265	3	1650	9	Y	1500	1487	0	15	8	50
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	6943	3	2310	9	Y	2100	2025	0	12	8	113
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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

05	10385	X	3249	-0-	-7136	-0-	1	1	1751	3	Y	1285	854	0	492	8	308
							83	4	1414	9							
06	11760	X	2762	-0-	-8998	-0-	1	1	1590	3	Y	1002	648	0	179	8	483
							69	4	1102	9							
07	12152	X	2904	-0-	-9248	-0-	1	1	1711	3	Y	1024	759	0	157	8	591
							66	4	1126	9							
08	10819	X	2894	-0-	-7925	-0-	1	1	1897	3	Y	851	821	0	29	8	592
							60	4	936	9							
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							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

05	21080	X	15707	-0-	-5373	-0-	12159	3	3548	9	N	3225	3193	0	32	8	361
06	20400	X	20192	-0-	-208	-0-	15761	3	4431	9	N	4028	3986	0	42	8	361
07	17980	X	14767	-0-	-3213	-0-	11533	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	361
08	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	16451	3	4446	9	N	4042	3995	0	47	8	361
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

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

05	23064	X	4944	-0-	-18120	-0-	4533	3	411	9	N	374	358	0	16	8	423
06	16350	X	10818	-0-	-5532	-0-	8673	3	2145	9	N	1950	1922	0	53	8	398
07	14260	X	12385	-0-	-1875	-0-	10056	3	2329	9	N	2117	2046	0	53	8	416
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13626	3	2974	9	N	2704	2644	0	70	8	406
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9538	-0-	-1188	-0-	8396	3	1142	9	N	1038	1007	0	31	8	-0-
06	10140	X	9280	-0-	-860	-0-	8226	3	1054	9	N	958	944	0	14	8	-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	9865	3	1277	9	N	1161	1138	0	23	8	-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	10386	3	1298	9	N	1180	1135	0	45	8	-0-
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-

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
05	21390	X	20588	-0-	-802	-0-	17510	3	3078	9	N	2798	2685	0	113	8	-0-
06	20430	X	4721	-0-	-15709	-0-	3882	3	839	9	N	763	748	0	15	8	-0-
07	21576	X	1223	-0-	-20353	-0-	959	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-
08	21576	X	5558	-0-	-16018	-0-	4476	3	1082	9	N	984	937	0	47	8	-0-
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-

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
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	4838	3	997	9	N	906	880	0	26	8	-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	3922	3	864	9	N	785	774	0	11	8	-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4479	3	988	9	N	898	881	0	17	8	-0-
08	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	4771	3	1012	9	N	920	886	0	34	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13162	-0-	-1749	-0-	10391	2	591	4	Y	1982	1959	0	20	8	91
							2180	9									
06	14430	X	12966	-0-	-1464	-0-	10622	2	103	4	Y	2037	2022	0	24	8	82
							2241	9									
07	14911	X	13772	-0-	-1139	-0-	11076	2	114	4	Y	2347	2283	0	70	8	76
							2582	9									
08	13330	X	13125	-0-	-205	-0-	10639	2	107	4	Y	2163	2083	0	41	8	115
							2379	9									
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									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	9454	2	873	4	Y	2966	2943	0	16	8	137
							3263	9									
06	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	9766	2	136	4	Y	2952	2950	0	20	8	119
							3247	9									
07	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	10542	2	152	4	Y	3359	3307	0	60	8	111
							3695	9									
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	9747	2	139	4	Y	3058	2972	0	33	8	164
							3364	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	11621	-0-	-8963	-0-	9665	3	1956	9	Y	1778	1770	0	8	8	-0-
06	19920	X	12336	-0-	-7584	-0-	10185	3	2151	9	Y	1955	1932	0	23	8	-0-
07	15593	X	13180	-0-	-2413	-0-	10877	3	2303	9	Y	2094	2027	0	67	8	-0-
08	12679	X	9851	-0-	-2828	-0-	7804	3	2047	9	Y	1861	1827	0	34	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14684	-0-	-506	-0-	11343	3	3341	9	Y	3037	3010	0	27	8	-0-
06	14700	X	14427	-0-	-273	-0-	11147	3	3280	9	Y	2982	2949	0	33	8	-0-
07	14105	X	13888	-0-	-217	-0-	10788	3	3100	9	Y	2818	2733	0	85	8	-0-
08	14694	X	11576	-0-	-3118	-0-	8786	3	2790	9	Y	2536	2494	0	42	8	-0-
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-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	901 507	3 9	28	4	Y	461	311	1	5	8	418
06	1050	X	168	-0-	-882	-0-	10	4	158	9	Y	144	330	1	1	8	231
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	141	1			92
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					92
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	53912	3	2470	9	N	2245	2203	0	42	8	-0-
06	52642	X	52642	-0-	-0-	-0-	50268	3	2374	9	N	2158	2118	0	40	8	-0-
07	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	55840	3	2409	9	N	2190	2148	0	42	8	-0-
08	55060	X	55060	-0-	-0-	-0-	53378	3	1682	9	N	1529	1476	0	53	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	22229	-0-	-3997	-0-	20279	3	1950	9	N	1773	1748	0	25	8	-0-
06	21780	X	21036	-0-	-744	-0-	19173	3	1863	9	N	1694	1670	0	24	8	-0-
07	39431	X	39431	-0-	-0-	-0-	37294	3	2137	9	N	1943	1916	0	27	8	-0-
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38221	3	2263	9	N	2057	2025	0	32	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	19980	-0-	-2681	-0-	16744	3	3236	9	N	2942	2897	0	45	8	-0-
06	19710	X	18929	-0-	-781	-0-	15960	3	2969	9	N	2699	2656	0	43	8	-0-
07	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	20329	3	2608	9	N	2371	2325	0	46	8	-0-
08	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	18977	3	1778	9	N	1616	1568	0	48	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12069	-0-	-982	-0-	9876 2083	3 9	110	4	Y	1894	1856	0	29	8	93
06	10890	X	10785	-0-	-105	-0-	8916 1775	3 9	94	4	Y	1614	1596	0	41	8	70
07	13299	X	12117	-0-	-1182	-0-	10017 1994	3 9	106	4	Y	1813	1786	0	33	8	64
08	12090	X	11221	-0-	-869	-0-	9359 1767	3 9	95	4	Y	1606	1563	0	21	8	86
09	11700	X	11522	-0-	-178	-0-	9270 2143	3 9	109	4	Y	1948	1871	0	58	8	105
10	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	9746 2115	3 9	108	4	Y	1923	1848	0	69	8	111

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	8840 2192	3 9	114	4	Y	1993	1954	0	29	8	98
06	10050	X	9383	-0-	-667	-0-	7438 1850	3 9	95	4	Y	1682	1668	0	38	8	74
07	11997	X	9743	-0-	-2254	-0-	7617 2022	3 9	104	4	Y	1838	1818	0	29	8	65
08	9982	X	9474	-0-	-508	-0-	7487 1889	3 9	98	4	Y	1717	1670	0	20	8	92
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	7906 2048	3 9	106	4	Y	1862	1797	0	57	8	100
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	9838 2534	3 9	119	4	Y	2304	2211	0	59	8	134

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	32	3	96	9	Y	87	44	0	43	8	-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	171	3	59	9	Y	54	28	0	26	8	-0-
07	124	X	28	-0-	-96	-0-	19	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	209	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
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-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	15639	-0-	-5069	-0-	13908 1641	3 9	90	4	Y	1492	1391	0	28	8	219
06	14100	X	9135	-0-	-4965	-0-	8125 963	3 9	47	4	Y	875	979	0	15	8	100
07	15593	X	15522	-0-	-71	-0-	13964 1492	3 9	66	4	Y	1356	948 11	0 8	161	1	336
08	15624	X	14265	-0-	-1359	-0-	12791 1414	3 9	60	4	Y	1285	1373	0	9	8	239
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	14483 1144	3 9	50	4	Y	1040	1041	0	10	8	228
10	15624	X	14928	-0-	-696	-0-	13731 1141	3 9	56	4	Y	1037	1068	0	17	8	180

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	15934	-0-	-10633	-0-	14544	3	1390	9	N	1264	1224	0	14	8	553
06	26850	X	16559	-0-	-10291	-0-	15527	3	1032	9	N	938	1149	0	27	8	315
07	27745	X	24163	-0-	-3582	-0-	22645	3	1518	9	N	1380	1202	0	22	8	471
08	27745	X	23012	-0-	-4733	-0-	21578	3	1434	9	N	1304	1350	0	15	8	410
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	15751	3	3273	9	Y	2975	2885	0	86	8	22
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	14821	3	3278	9	Y	2980	2944	0	38	8	20
07	17732	X	11691	-0-	-6041	-0-	9710	3	1981	9	Y	1801	1767	0	36	8	18
08	18724	X	12748	-0-	-5976	-0-	10562	3	2186	9	Y	1987	1912	0	79	8	14
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

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9815	-0-	-694	-0-	8327	2	91	4	Y	1270	1131	0	26	8	453
							1397	9									
06	9240	X	3495	-0-	-5745	-0-	3453	2	17	4	Y	23	268	0	22	8	186
							25	9									
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	3493	2	52	4	Y	848	759	0	16	8	259
							933	9									
08	9827	X	8906	-0-	-921	-0-	8359	2	51	4	Y	451	592	0	17	8	101
							496	9									
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									

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
05	6076	X	4469	-0-	-1607	-0-	3574	2	31	4	Y	785	771	0	14	8	-0-
							864	9									
06	5880	X	3338	-0-	-2542	-0-	2563	2	27	4	Y	680	669	0	11	8	-0-
							748	9									
07	6076	X	3960	-0-	-2116	-0-	3164	2	27	4	Y	699	687	0	12	8	-0-
							769	9									
08	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	3090	2	29	4	Y	754	712	0	42	8	-0-
							829	9									
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									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	49	4	1267	9	N	1152	1140	0	3	8	339
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	50	4	1277	9	N	1161	1149	0	4	8	347
07	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	45	4	1199	9	N	1090	1129	0	2	8	306
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	45	4	1150	9	N	1045	1056	0	2	8	293
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10519	-0-	7419	7419	8213	2	2306	9	Y	2096	2061	0	35	8	-0-
06	3000	N	6121	-0-	3121	10540	4790	2	1331	9	Y	1210	1191	0	19	8	-0-
07	3100	N	10203	-0-	7103	17643	8483	2	1720	9	Y	1564	1540	0	24	8	-0-
08	33981	X	16338	-0-	-17643	-0-	13903	2	2435	9	Y	2214	2178	0	36	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-		12976	3	1863	9	N	1694	1648	0	46	8	-0-
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-		11320	3	1588	9	N	1444	1403	0	41	8	-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-		11971	3	1354	9	N	1231	1190	0	41	8	-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-		10587	3	1425	9	N	1295	1253	0	42	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-		32530	3	3918	9	Y	3562	3283	0	279	8	-0-
06	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-		15101	3	3110	9	Y	2827	2636	0	191	8	-0-
07	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-		15589	3	3271	9	Y	2974	2761	0	213	8	-0-
08	39122	X	17201	-0-	-21921	-0-		14137	3	3064	9	Y	2785	2641	0	144	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

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
05	8215	X	14	-0-	-8201	-0-		11	4	3	9	Y	3	29	0	3	8	-0-
06	7950	X	7194	-0-	-756	-0-		6788	3	25	4	Y	346	325	0	7	8	14
								381	9									
07	8215	X	8174	-0-	-41	-0-		7151	3	44	4	Y	890	866	0	8	8	30
								979	9									
08	8773	X	7967	-0-	-806	-0-		6999	3	43	4	Y	841	819	0	7	8	45
								925	9									
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									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18073	X	17417	-0-	-656	-0-	14393	3	3024	9	N	2749	2400	0	349	8	-0-
06	18120	X	8938	-0-	-9182	-0-	7687	3	1251	9	N	1137	1018	0	119	8	-0-
07	19375	X	13893	-0-	-5482	-0-	10875	3	3018	9	N	2744	2491	0	253	8	-0-
08	19375	X	6541	-0-	-12834	-0-	5489	3	1052	9	N	956	736	0	220	8	-0-
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-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 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
05	12121	X	7490	-0-	-4631	-0-	6390 1048	3 9	52	4	Y	953	859	0	13	8	245
06	8130	X	5225	-0-	-2905	-0-	4535 659	3 9	31	4	Y	599	753	0	9	8	82
07	8401	X	6554	-0-	-1847	-0-	4298 2173	3 9	83	4	Y	1975	1657	0	5	8	395
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	6799 959	3 9	42	4	Y	872	1112	0	47	8	108
09	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	7864 831	3 9	39	4	Y	755	757	0	10	8	96
10	7502	X	7351	-0-	-151	-0-	6853 472	3 9	26	4	Y	429	461	0	9	8	55

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13365	3	596	9	N	542	458	0	84	8	-0-
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7309	3	582	9	N	529	486	0	43	8	-0-
07	8463	X	3415	-0-	-5048	-0-	2731	3	684	9	N	622	558	0	64	8	-0-
08	8463	X	5073	-0-	-3390	-0-	4327	3	746	9	N	678	593	0	85	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	883	-0-	-2372	-0-	676	3	207	9	N	188	143	0	45	8	-0-
06	3150	X	2461	-0-	-689	-0-	2021	3	440	9	N	400	367	0	33	8	-0-
07	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	1803	3	241	9	N	219	195	0	24	8	-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26722	X	10078	-0-	-16644	-0-	8832	3	1246	9	N	1133	1095	0	38	8	-0-
06	17970	X	12605	-0-	-5365	-0-	10662	3	1943	9	N	1766	1724	0	42	8	-0-
07	14911	X	9821	-0-	-5090	-0-	8095	3	1726	9	N	1569	1541	0	28	8	-0-
08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	13592	3	3177	9	N	2888	2806	0	82	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2724	-0-	-2174	-0-	1847	3	877	9	N	797	745	0	52	8	-0-
06	4740	X	2872	-0-	-1868	-0-	2232	3	640	9	N	582	533	0	49	8	-0-
07	4278	X	2052	-0-	-2226	-0-	1389	3	663	9	N	603	566	0	37	8	-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	4302	3	1727	9	N	1570	1525	0	45	8	-0-
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-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	311	3	99	9	N	90	89	0	1	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	392	1	8656	3	Y	2320	2270	0	50	8	-0-
							2552	9									
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	331	1	7862	3	Y	1473	1433	0	40	8	-0-
							1620	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	252	1	5051	3	Y	697	657	0	40	8	-0-
							767	9									
08	12648	X	654	-0-	-11994	-0-	20	1	477	3	Y	143	135	0	8	8	-0-
							157	9									
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									

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83905	X	83905	-0-	-0-	-0-	71322	3	12583	9	Y	11439	11374	0	65	8	-0-
06	75358	X	75358	-0-	-0-	-0-	64339	3	11019	9	Y	10017	9961	0	56	8	-0-
07	43432	X	43432	-0-	-0-	-0-	37809	3	5623	9	Y	5112	5051	0	61	8	-0-
08	83917	X	42911	-0-	-41006	-0-	37246	3	5665	9	Y	5150	5074	0	76	8	-0-
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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	15165	3	3720	9	Y	3382	3296	0	86	8	-0-
06	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11981	3	2933	9	Y	2666	2599	0	67	8	-0-
07	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	12964	3	3059	9	Y	2781	2712	0	69	8	-0-
08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	17123	3	3469	9	Y	3154	3070	0	84	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	39	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	21950	3	3483	9	Y	3166	3108	0	58	8	-0-
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	17483	3	4654	9	Y	4231	4181	0	50	8	-0-
07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	16111	3	4564	9	Y	4149	4097	0	52	8	-0-
08	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	24508	3	4291	9	Y	3901	3847	0	54	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12307	X	10580	-0-	-1727	-0-	8004	3	2576	9	N	2342	2310	0	32	8	-0-
06	11910	X	10584	-0-	-1326	-0-	8143	3	2441	9	N	2219	2179	0	40	8	-0-
07	12462	X	10335	-0-	-2127	-0-	7784	3	2551	9	N	2319	2213	0	106	8	-0-
08	12462	X	10056	-0-	-2406	-0-	7677	3	2379	9	N	2163	2100	0	63	8	-0-
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-

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
05	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	24079	3	2300	9	N	2091	2083	0	8	8	-0-
06	24816	X	24816	-0-	-0-	-0-	22576	3	2240	9	N	2036	2024	0	12	8	-0-
07	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	21564	3	2423	9	N	2203	2185	0	18	8	-0-
08	21452	X	20735	-0-	-717	-0-	18390	3	2345	9	N	2132	2117	0	15	8	-0-
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-

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
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	17	3	5508	9	Y	5007	5002	0	5	8	-0-
06	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	9319	3	8841	9	Y	8037	8028	0	9	8	-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7169	3	789	9	Y	717	709	0	8	8	-0-
08	9920	X	6765	-0-	-3155	-0-	6102	3	663	9	Y	603	596	0	7	8	-0-
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-

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
05	39618	X	26350	-0-	-13268	-0-	23556	3	2794	9	N	2540	2511	0	29	8	-0-
06	38340	X	25174	-0-	-13166	-0-	22234	3	2940	9	N	2673	2632	0	41	8	-0-
07	39618	X	37720	-0-	-1898	-0-	34928	3	2792	9	N	2538	2448	0	90	8	-0-
08	34224	X	24778	-0-	-9446	-0-	21925	3	2853	9	N	2594	2527	0	67	8	-0-
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-

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
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	11983	3	1082	9	N	984	979	0	5	8	-0-
06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12170	3	953	9	N	866	858	0	8	8	-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17344	3	1329	9	N	1208	1195	0	13	8	-0-
08	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	16711	3	1173	9	N	1066	1057	0	9	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	20417	3	2624	9	N	2385	2374	0	11	8	-0-
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	18547	3	2592	9	N	2356	2340	0	16	8	-0-
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	19957	3	2746	9	N	2496	2472	0	24	8	-0-
08	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	20140	3	2619	9	N	2381	2363	0	18	8	-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	20946	-0-	-6272	-0-	16556	3	4390	9	N	3991	3974	0	17	8	-0-
06	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	17004	3	4511	9	N	4101	4072	0	29	8	-0-
07	22072	X	21831	-0-	-241	-0-	17728	3	4103	9	N	3730	3696	0	34	8	-0-
08	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	29451	3	4258	9	N	3871	3844	0	27	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9453	-0-	-1614	-0-	7628	3	1825	9	N	1659	1648	0	11	8	-0-
06	10710	X	6783	-0-	-3927	-0-	5541	3	1242	9	N	1129	1116	0	13	8	-0-
07	11067	X	6867	-0-	-4200	-0-	5507	3	1360	9	N	1236	1219	0	17	8	-0-
08	10075	X	3290	-0-	-6785	-0-	2387	3	903	9	N	821	814	0	7	8	-0-
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-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13272	-0-	-1701	-0-	3	1	8460	3	Y	4372	4250	0	136	8	85
							4809	9									
06	19200	X	13634	-0-	-5566	-0-	11233	3	2401	9	Y	2183	2098	0	141	8	29
07	19840	X	14448	-0-	-5392	-0-	10905	3	3543	9	Y	3221	3065	0	123	8	62
08	19840	X	16415	-0-	-3425	-0-	13204	3	3211	9	Y	2919	2843	0	103	8	35
09	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	13243	3	3099	9	Y	2817	2697	0	115	8	40
10	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	14278	3	5029	9	Y	4572	4498	0	41	8	73

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	16948	-0-	-12037	-0-	4	1	12931	3	Y	3648	3532	0	157	8	70
							4013	9									
06	28350	X	18145	-0-	-10205	-0-	14622	3	3523	9	Y	3203	3100	0	130	8	43
07	29295	X	18480	-0-	-10815	-0-	12770	3	5710	9	Y	5191	5017	0	116	8	101
08	23560	X	18684	-0-	-4876	-0-	14740	3	3944	9	Y	3585	3553	0	90	8	43
09	21030	X	18239	-0-	-2791	-0-	15067	3	3172	9	Y	2884	2787	0	99	8	41
10	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	16805	3	5062	9	Y	4602	4533	0	37	8	73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	20887	-0-	-2704	-0-	17011	3	3876	9	N	3524	3510	0	14	8	-0-
06	22830	X	20679	-0-	-2151	-0-	17225	3	3454	9	N	3140	3117	0	23	8	-0-
07	23591	X	12798	-0-	-10793	-0-	11362	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-
08	22661	X	16365	-0-	-6296	-0-	13440	3	2925	9	N	2659	2637	0	22	8	-0-
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-

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
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	10970	3	3307	9	Y	3006	2981	0	25	8	-0-
06	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	12237	3	3234	9	Y	2940	2901	0	39	8	-0-
07	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	12306	3	3075	9	Y	2795	2739	0	56	8	-0-
08	13547	X	234	-0-	-13313	-0-	149	3	85	9	Y	77	71	0	6	8	-0-
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-

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
05	34782	X	28202	-0-	-6580	-0-	20219	3	7983	9	Y	7257	7239	0	18	8	-0-
06	31380	X	24947	-0-	-6433	-0-	18044	3	6903	9	Y	6275	6249	0	26	8	-0-
07	32333	X	26690	-0-	-5643	-0-	19410	3	7280	9	Y	6618	6577	0	41	8	-0-
08	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	2	2	0			-0-
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-

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
05	30907	X	25164	-0-	-5743	-0-	21139	3	4025	9	N	3659	3642	0	17	8	-0-
06	30105	X	30105	-0-	-0-	-0-	25671	3	4434	9	N	4031	4000	0	31	8	-0-
07	34889	X	34889	-0-	-0-	-0-	30120	3	4769	9	N	4335	4289	0	46	8	-0-
08	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-	29705	3	4545	9	N	4132	4099	0	33	8	-0-
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-

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
05	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	24205	3	7168	9	N	6516	6494	0	22	8	-0-
06	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	24764	3	7161	9	N	6510	6475	0	35	8	-0-
07	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	26188	3	6850	9	N	6227	6176	0	51	8	-0-
08	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	25257	3	6414	9	N	5831	5794	0	37	8	-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	14264	3	2009	9	N	1826	1696	0	130	8	-0-
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	13320	3	5726	9	N	5205	5041	0	164	8	-0-
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-

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
05	22971	X	17898	-0-	-5073	-0-	13153	3	4745	9	N	4314	4299	0	15	8	-0-
06	21780	X	17272	-0-	-4508	-0-	12457	3	4815	9	N	4377	4352	0	25	8	-0-
07	22506	X	17494	-0-	-5012	-0-	12819	3	4675	9	N	4250	4215	0	35	8	-0-
08	21483	X	16806	-0-	-4677	-0-	12409	3	4397	9	N	3997	3972	0	25	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	4310	3	1608	9	N	1462	1454	0	8	8	-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	5247	3	1514	9	N	1376	1364	0	12	8	-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	3874	3	2613	9	N	2375	2341	0	34	8	-0-
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	13726	3	5116	9	N	4651	4609	0	42	8	-0-
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-

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
05	27559	X	24762	-0-	-2797	-0-	20604	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
06	25860	X	23958	-0-	-1902	-0-	19952	3	4006	9	N	3642	3614	0	28	8	-0-
07	26722	X	25481	-0-	-1241	-0-	21245	3	4236	9	N	3851	3809	0	42	8	-0-
08	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	22068	3	4140	9	N	3764	3733	0	31	8	-0-
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	30276	3	7890	9	Y	7173	7107	0	66	8	-0-
06	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	23485	3	6417	9	Y	5834	5778	0	56	8	-0-
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	13995	3	2211	9	Y	2010	1968	0	42	8	-0-
08	38161	X	15322	-0-	-22839	-0-	14117	3	1205	9	Y	1095	1048	0	47	8	-0-
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-

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
05	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	13479	3	3068	9	N	2789	2639	0	150	8	-0-
06	17490	X	13934	-0-	-3556	-0-	11029	3	2905	9	N	2641	2523	0	118	8	-0-
07	18073	X	16879	-0-	-1194	-0-	14009	3	2870	9	N	2609	2490	0	119	8	-0-
08	17639	X	16223	-0-	-1416	-0-	13400	3	2823	9	N	2566	2542	0	24	8	-0-
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-

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
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	7993	3	1346	9	N	1224	1211	0	13	8	-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7100	3	1152	9	N	1047	1038	0	9	8	-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	10614	3	1047	9	N	952	936	0	16	8	-0-
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-

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
05	28706	X	20182	-0-	-8524	-0-	17206	3	2976	9	N	2705	2665	0	40	8	-0-
06	27780	X	20400	-0-	-7380	-0-	17531	3	2869	9	N	2608	2565	0	43	8	-0-
07	25265	X	19063	-0-	-6202	-0-	15963	3	3100	9	N	2818	2780	0	38	8	-0-
08	20646	X	17381	-0-	-3265	-0-	15705	3	1676	9	N	1524	1474	0	50	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	17329	X	14699	-0-	-2630	-0-	12491	3	2208	9	N	2007	1990	0	17	8	-0-
06	16770	X	15594	-0-	-1176	-0-	13489	3	2105	9	N	1914	1897	0	17	8	-0-
07	16864	X	14057	-0-	-2807	-0-	12177	3	1880	9	N	1709	1695	0	14	8	-0-
08	15407	X	13242	-0-	-2165	-0-	11362	3	1880	9	N	1709	1693	0	16	8	-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	47275	X	40016	-0-	-7259	-0-	37158	3	2858	9	N	2598	2539	0	59	8	-0-
06	44010	X	28342	-0-	-15668	-0-	26232	3	2110	9	N	1918	1873	0	45	8	-0-
07	45477	X	476	-0-	-45001	-0-	57	3	419	9	N	381	381	0			-0-
08	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54057	3	3546	9	N	3224	3130	0	94	8	-0-
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-

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
05	11005	X	10231	-0-	-774	-0-	8342	3	1889	9	N	1717	1702	0	15	8	-0-
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9179	3	1977	9	N	1797	1780	0	17	8	-0-
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	7856	3	1837	9	N	1670	1655	0	15	8	-0-
08	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	8176	3	1550	9	N	1409	1391	0	18	8	-0-
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-

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
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	14872	3	3307	9	N	3006	2968	0	38	8	-0-
06	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	13432	3	3313	9	N	3012	2958	0	54	8	-0-
07	15872	X	12846	-0-	-3026	-0-	10095	3	2751	9	N	2501	2362	0	139	8	-0-
08	15872	X	15245	-0-	-627	-0-	11998	3	3247	9	N	2952	2859	0	93	8	-0-
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-

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
05	16988	X	10911	-0-	-6077	-0-	8773	3	2138	9	Y	1944	1911	0	33	8	-0-
06	13140	X	8259	-0-	-4881	-0-	7586	3	673	9	Y	612	555	0	57	8	-0-
07	12741	X	6543	-0-	-6198	-0-	5453	3	1090	9	Y	991	834	0	157	8	-0-
08	12121	X	4714	-0-	-7407	-0-	3491	3	1223	9	Y	1112	1026	0	86	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	12299	3	2814	9	N	2558	2529	0	29	8	-0-
06	14400	X	9890	-0-	-4510	-0-	7478	3	2412	9	N	2193	2146	0	47	8	-0-
07	14880	X	8451	-0-	-6429	-0-	6417	3	2034	9	N	1849	1712	0	137	8	-0-
08	15128	X	6384	-0-	-8744	-0-	4730	3	1654	9	N	1504	1443	0	61	8	-0-
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-

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
05	19375	X	17618	-0-	-1757	-0-	13460	3	4158	9	N	3780	3764	0	16	8	-0-
06	18300	X	17066	-0-	-1234	-0-	13362	3	3704	9	N	3367	3349	0	18	8	-0-
07	18910	X	17591	-0-	-1319	-0-	13654	3	3937	9	N	3579	3520	0	59	8	-0-
08	18910	X	16779	-0-	-2131	-0-	13223	3	3556	9	N	3233	3202	0	31	8	-0-
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-

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
05	12803	X	11179	-0-	-1624	-0-	9310	3	1869	9	N	1699	1689	0	10	8	-0-
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11228	3	1858	9	N	1689	1674	0	15	8	-0-
07	12679	X	11032	-0-	-1647	-0-	9419	3	1613	9	N	1466	1449	0	17	8	-0-
08	12679	X	8358	-0-	-4321	-0-	6999	3	1359	9	N	1235	1225	0	10	8	-0-
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-

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
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	12001	3	1810	9	N	1645	1637	0	8	8	-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	12141	3	1928	9	N	1753	1741	0	12	8	-0-
07	13547	X	13438	-0-	-109	-0-	11819	3	1619	9	N	1472	1458	0	14	8	-0-
08	13826	X	6129	-0-	-7697	-0-	5410	3	719	9	N	654	649	0	5	8	-0-
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-

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
05	16492	X	15468	-0-	-1024	-0-	13453	3	2015	9	Y	1832	1790	0	42	8	-0-
06	15960	X	13548	-0-	-2412	-0-	11557	3	1991	9	Y	1810	1780	0	30	8	-0-
07	16275	X	14791	-0-	-1484	-0-	12787	3	2004	9	Y	1822	1790	0	32	8	-0-
08	15469	X	15254	-0-	-215	-0-	13151	3	2103	9	Y	1912	1875	0	37	8	-0-
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-

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
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	14565	3	2516	9	Y	2287	2262	0	25	8	-0-
06	16320	X	15096	-0-	-1224	-0-	13081	3	2015	9	Y	1832	1810	0	22	8	-0-
07	16864	X	16341	-0-	-523	-0-	14286	3	2055	9	Y	1868	1841	0	27	8	-0-
08	17081	X	16535	-0-	-546	-0-	14719	3	1816	9	Y	1651	1621	0	30	8	-0-
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-

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
05	20243	X	15429	-0-	-4814	-0-	12285	3	3144	9	Y	2858	2849	0	9	8	-0-
06	17610	X	14677	-0-	-2933	-0-	10799	3	3878	9	Y	3525	3515	0	10	8	-0-
07	18197	X	17246	-0-	-951	-0-	13293	3	3953	9	Y	3594	3572	0	22	8	-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	14330	3	3309	9	Y	3008	2990	0	18	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	19313	X	16271	-0-	-3042	-0-	13424	3	2847	9	N	2588	2511	0	77	8	-0-
06	18150	X	11143	-0-	-7007	-0-	9610	3	1533	9	N	1394	1363	0	31	8	-0-
07	18755	X	16516	-0-	-2239	-0-	13388	3	3128	9	N	2844	2795	0	49	8	-0-
08	18755	X	11753	-0-	-7002	-0-	9014	3	2739	9	N	2490	2406	0	84	8	-0-
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-

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
05	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	19466	3	3968	9	Y	3607	3578	0	29	8	-0-
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	18486	3	3560	9	Y	3236	3202	0	34	8	-0-
07	26259	X	26259	-0-	-0-	-0-	22389	3	3870	9	Y	3518	3419	0	99	8	-0-
08	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	22010	3	3746	9	Y	3405	3346	0	59	8	-0-
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-

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
05	11377	X	7612	-0-	-3765	-0-	5901	3	1711	9	N	1555	1541	0	14	8	-0-
06	10800	X	4928	-0-	-5872	-0-	3755	3	1173	9	N	1066	1047	0	19	8	-0-
07	10819	X	6910	-0-	-3909	-0-	5271	3	1639	9	N	1490	1475	0	15	8	-0-
08	10819	X	10333	-0-	-486	-0-	8042	3	2291	9	N	2083	2067	0	16	8	-0-
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-

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
05	37231	X	29989	-0-	-7242	-0-	25112	3	4877	9	Y	4434	4416	0	18	8	-0-
06	36030	X	28552	-0-	-7478	-0-	24061	3	4491	9	Y	4083	4056	0	27	8	-0-
07	32023	X	30672	-0-	-1351	-0-	25845	3	4827	9	Y	4388	4347	0	41	8	-0-
08	32023	X	31114	-0-	-909	-0-	26765	3	4349	9	Y	3954	3923	0	31	8	-0-
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-

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
05	27714	X	19705	-0-	-8009	-0-	17120	3	2585	9	N	2350	2293	0	57	8	-0-
06	24780	X	15629	-0-	-9151	-0-	12915	3	2714	9	N	2467	2425	0	42	8	-0-
07	25606	X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	-0-					-0-
08	21080	X	19632	-0-	-1448	-0-	19221	3	411	9	N	374	302	0	72	8	-0-
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-

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
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	248	3	3095	9	Y	2814	2784	0	30	8	-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	225	3	2786	9	Y	2533	2501	0	32	8	-0-
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	3	3269	9	Y	2972	2874	0	98	8	-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	259	3	3233	9	Y	2939	2881	0	58	8	-0-
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-

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
05	23932	X	18458	-0-	-5474	-0-	15922	3	2536	9	Y	2305	2270	0	35	8	-0-
06	21300	X	20111	-0-	-1189	-0-	17615	3	2496	9	Y	2269	2224	0	45	8	-0-
07	22010	X	20485	-0-	-1525	-0-	18007	3	2478	9	Y	2253	2127	0	126	8	-0-
08	22010	X	18419	-0-	-3591	-0-	15904	3	2515	9	Y	2286	2216	0	70	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	20534	3	3243	9	Y	2948	2935	0	13	8	-0-
06	21270	X	21230	-0-	-40	-0-	18373	3	2857	9	Y	2597	2578	0	19	8	-0-
07	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	21617	3	2943	9	Y	2675	2648	0	27	8	-0-
08	23777	X	23334	-0-	-443	-0-	20752	3	2582	9	Y	2347	2326	0	21	8	-0-
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-

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
05	22382	X	19751	-0-	-2631	-0-	15117	3	4634	9	Y	4213	4182	0	31	8	-0-
06	20460	X	19315	-0-	-1145	-0-	15026	3	4289	9	Y	3899	3861	0	38	8	-0-
07	21452	X	20379	-0-	-1073	-0-	15761	3	4618	9	Y	4198	4085	0	113	8	-0-
08	21452	X	20331	-0-	-1121	-0-	15987	3	4344	9	Y	3949	3882	0	67	8	-0-
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-

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
05	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	23654	3	2554	9	Y	2322	2288	0	34	8	-0-
06	20160	X	15571	-0-	-4589	-0-	14401	3	1170	9	Y	1064	1042	0	22	8	-0-
07	20832	X	8065	-0-	-12767	-0-	7788	3	277	9	Y	252	249	0	3	8	-0-
08	26195	X	7136	-0-	-19059	-0-	6932	3	204	9	Y	185	183	0	2	8	-0-
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-

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
05	19158	X	15605	-0-	-3553	-0-	12857	3	2748	9	N	2498	2459	0	39	8	-0-
06	18540	X	16071	-0-	-2469	-0-	13383	3	2688	9	N	2444	2409	0	35	8	-0-
07	13485	X	12272	-0-	-1213	-0-	9577	3	2695	9	N	2450	2426	0	24	8	-0-
08	15593	X	15580	-0-	-13	-0-	12822	3	2758	9	N	2507	2464	0	43	8	-0-
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-

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
05	8990	X	7253	-0-	-1737	-0-	5777	3	1476	9	N	1342	1308	0	34	8	-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	8050	3	2065	9	N	1877	1839	0	38	8	-0-
07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	10682	3	2578	9	N	2344	2297	0	47	8	-0-
08	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	10403	3	2223	9	N	2021	1973	0	48	8	-0-
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-

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
05	21793	X	18924	-0-	-2869	-0-	16493	3	2431	9	N	2210	2183	0	27	8	-0-
06	21090	X	17703	-0-	-3387	-0-	15417	3	2286	9	N	2078	2052	0	26	8	-0-
07	21793	X	17991	-0-	-3802	-0-	15608	3	2383	9	N	2166	2136	0	30	8	-0-
08	18910	X	17061	-0-	-1849	-0-	15002	3	2059	9	N	1872	1842	0	30	8	-0-
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-

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
05	23560	X	16500	-0-	-7060	-0-	14263	3	2237	9	Y	2034	1996	0	38	8	-0-
06	20460	X	16677	-0-	-3783	-0-	14491	3	2186	9	Y	1987	1941	0	46	8	-0-
07	21142	X	18367	-0-	-2775	-0-	15962	3	2405	9	Y	2186	2049	0	137	8	-0-
08	21142	X	17005	-0-	-4137	-0-	14935	3	2070	9	Y	1882	1807	0	75	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	4995	3	1576	9	Y	1433	1420	0	13	8	-0-
06	7020	X	6636	-0-	-384	-0-	5261	3	1375	9	Y	1250	1231	0	19	8	-0-
07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	6756	3	1444	9	Y	1313	1284	0	29	8	-0-
08	6572	X	5524	-0-	-1048	-0-	4396	3	1128	9	Y	1025	1000	0	25	8	-0-
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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	20824	-0-	-1961	-0-	18064	3	2760	9	N	2509	2477	0	32	8	-0-
06	22050	X	20757	-0-	-1293	-0-	18274	3	2483	9	N	2257	2223	0	34	8	-0-
07	21917	X	21076	-0-	-841	-0-	18208	3	2868	9	N	2607	2571	0	36	8	-0-
08	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	19316	3	2945	9	N	2677	2637	0	40	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	26100	3	2405	9	Y	2186	2174	0	12	8	-0-
06	26694	X	26694	-0-	-0-	-0-	24414	3	2280	9	Y	2073	2057	0	16	8	-0-
07	26660	X	25424	-0-	-1236	-0-	23159	3	2265	9	Y	2059	2039	0	20	8	-0-
08	28520	X	25428	-0-	-3092	-0-	23126	3	2302	9	Y	2093	2076	0	17	8	-0-
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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	16925	-0-	-3690	-0-	14725	3	2200	9	N	2000	1977	0	23	8	-0-
06	19680	X	17381	-0-	-2299	-0-	15083	3	2298	9	N	2089	2064	0	25	8	-0-
07	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18304	3	2734	9	N	2485	2457	0	28	8	-0-
08	17701	X	16357	-0-	-1344	-0-	14289	3	2068	9	N	1880	1854	0	26	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	17519	-0-	-1019	-0-	27	1	15338	3	Y	1958	1933	0	25	8	-0-
							2154	9									
06	17940	X	17067	-0-	-873	-0-	17	1	14688	3	Y	2147	2130	0	17	8	-0-
							2362	9									
07	18104	X	16679	-0-	-1425	-0-	10	1	15156	3	Y	1375	1360	0	15	8	-0-
							1513	9									
08	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	15	1	20645	3	Y	1747	1736	0	11	8	-0-
							1922	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. 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
05	8246	X	3700	-0-	-4546	-0-		5	1	2947	3	Y	680	673	0	7	8	-0-
								748	9									
06	7980	X	6984	-0-	-996	-0-		7	1	5920	3	Y	961	952	0	9	8	-0-
								1057	9									
07	7781	X	5238	-0-	-2543	-0-		3	1	4527	3	Y	644	625	0	19	8	-0-
								708	9									
08	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-		7	1	10511	3	Y	1200	1192	0	8	8	-0-
								1320	9									
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									

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. 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
05	13702	X	13205	-0-	-497	-0-		17	1	10161	3	Y	2752	2737	0	15	8	-0-
								3027	9									
06	13260	X	12527	-0-	-733	-0-		11	1	10005	3	Y	2283	2272	0	11	8	-0-
								2511	9									
07	13175	X	11884	-0-	-1291	-0-		6	1	9931	3	Y	1770	1759	0	11	8	-0-
								1947	9									
08	13206	X	13095	-0-	-111	-0-		7	1	10606	3	Y	2256	2248	0	8	8	-0-
								2482	9									
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									

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. 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
05	17701	X	13328	-0-	-4373	-0-		10478	3	2850	9	N	2591	2550	0	41	8	-0-
06	16230	X	12773	-0-	-3457	-0-		10048	3	2725	9	N	2477	2444	0	33	8	-0-
07	14477	X	9028	-0-	-5449	-0-		6837	3	2191	9	N	1992	1968	0	24	8	-0-
08	13733	X	13103	-0-	-630	-0-		10133	3	2970	9	N	2700	2658	0	42	8	-0-
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-

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. 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
05	24645	X	21100	-0-	-3545	-0-		17365	3	3735	9	N	3395	3361	0	34	8	-0-
06	21990	X	20539	-0-	-1451	-0-		17019	3	3520	9	N	3200	3160	0	40	8	-0-
07	22661	X	21292	-0-	-1369	-0-		17556	3	3736	9	N	3396	3279	0	117	8	-0-
08	21638	X	19196	-0-	-2442	-0-		15981	3	3215	9	N	2923	2858	0	65	8	-0-
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-

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. 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
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-		11970	3	4255	9	Y	3868	3850	0	18	8	-0-
06	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-		12425	3	4015	9	Y	3650	3622	0	28	8	-0-
07	13764	X	3117	-0-	-10647	-0-		1873	3	1244	9	Y	1131	1106	0	25	8	-0-
08	14756	X	11	-0-	-14745	-0-		1	3	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	8878	-0-	-6002	-0-	7420	3	1458	9	Y	1325	1318	0	7	8	-0-
06	9690	X	6925	-0-	-2765	-0-	5500	3	1425	9	Y	1295	1285	0	10	8	-0-
07	10013	X	6386	-0-	-3627	-0-	4760	3	1626	9	Y	1478	1463	0	15	8	-0-
08	9548	X	6192	-0-	-3356	-0-	4520	3	1672	9	Y	1520	1509	0	11	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	11754	3	3752	9	Y	3411	3338	0	73	8	-0-
06	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	11467	3	2896	9	Y	2633	2573	0	60	8	-0-
07	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	14857	3	3255	9	Y	2959	2901	0	58	8	-0-
08	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	14258	3	3208	9	Y	2916	2866	0	50	8	-0-
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-

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
05	11470	X	3613	-0-	-7857	-0-	2282	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	2882	3	1333	9	Y	1212	1189	0	23	8	-0-
07	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	2882	3	1500	9	Y	1364	1333	0	31	8	-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	3096	3	1553	9	Y	1412	1389	0	23	8	-0-
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-

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
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	7503	3	1902	9	Y	1729	1700	0	29	8	-0-
06	9810	X	9416	-0-	-394	-0-	7630	3	1786	9	Y	1624	1599	0	25	8	-0-
07	10292	X	10224	-0-	-68	-0-	8281	3	1943	9	Y	1766	1745	0	21	8	-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	8612	3	1900	9	Y	1727	1707	0	20	8	-0-
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-

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
05	10509	X	3850	-0-	-6659	-0-	2737	3	1113	9	Y	1012	992	0	20	8	-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	2478	3	877	9	Y	797	780	0	17	8	-0-
07	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	2197	3	795	9	Y	723	711	0	12	8	-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	2751	3	954	9	Y	867	852	0	15	8	-0-
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	8738	-0-	-3352	-0-	6126	2	5	3	Y	1952	1932	0	15	8	90
							460	4	2147	9							
06	10590	X	6009	-0-	-4581	-0-	4604	2	3	3	Y	1214	1241	0	14	8	49
							67	4	1335	9							
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	7638	2	10	3	Y	2681	2603	0	38	8	89
							118	4	2949	9							
08	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	10656	2	10	3	Y	2553	2473	0	33	8	136
							127	4	2808	9							
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							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	15196	3	3031	9	Y	2755	2714	0	38	8	20
06	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	12700	3	3130	9	Y	2845	2813	0	33	8	19
07	17081	X	11610	-0-	-5471	-0-	9512	3	2098	9	Y	1907	1881	0	26	8	19
08	18228	X	11692	-0-	-6536	-0-	9616	3	2076	9	Y	1887	1865	0	27	8	14
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

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

05	8990	X	814	-0-	-8176	-0-	36	4	778	9	Y	707	708	0	7	8	269
06	10230	X	700	-0-	-9530	-0-	34	4	666	9	Y	605	460	0	14	8	400
07	10571	X	304	-0-	-10267	-0-	15	4	289	9	Y	263	295	0	5	8	363
08	9517	X	3346	-0-	-6171	-0-	125	4	3221	9	Y	2928	2919	0	7	8	365
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

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	6388	3	285	4	Y	940	935	0	5	8	43
							1034	9									
06	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	2341	3	48	4	Y	882	882	0	8	8	35
							970	9									
07	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	3584	3	57	4	Y	1088	1075	0	12	8	36
							1197	9									
08	7719	X	5821	-0-	-1898	-0-	4481	3	61	4	Y	1163	1127	0	10	8	62
							1279	9									
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									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

05	5239	X	2670	-0-	-2569	-0-	2211	2	56	3	N	366	332	0	41	8	7
							403	9									
06	5010	X	4267	-0-	-743	-0-	3500	2	97	3	N	609	557	0	51	8	8
							670	9									
07	5177	X	4404	-0-	-773	-0-	3574	2	106	3	N	658	622	0	32	8	12
							724	9									
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4119	2	217	3	N	1393	1354	0	34	8	17
							1532	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10974	-0-	-899	-0-	8684	3	2290	9	Y	2082	2061	0	21	8	-0-
06	11490	X	4358	-0-	-7132	-0-	3437	3	921	9	Y	837	802	0	35	8	-0-
07	11873	X	9294	-0-	-2579	-0-	7871	3	1423	9	Y	1294	1178	0	116	8	-0-
08	11346	X	8147	-0-	-3199	-0-	6370	3	1777	9	Y	1615	1561	0	54	8	-0-
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-

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
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1497	2	585	9	N	532	554	5	18	8	337
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	869	2	175	9	N	159	5	8			491
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1155	2	679	9	N	617	727	5			381
08	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	789	2	372	9	N	338	183	5			536
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

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	9239	-0-	-1270	-0-	6594	3	113	4	Y	2302	2272	0	18	8	114
							2532	9									
06	9150	X	7709	-0-	-1441	-0-	5474	3	94	4	Y	1946	1951	0	23	8	86
							2141	9									
07	9455	X	8591	-0-	-864	-0-	6105	3	107	4	Y	2163	2152	0	20	8	77
							2379	9									
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	6302	3	103	4	Y	2073	2025	0	14	8	111
							2280	9									
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									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	1495	-0-	-12145	-0-	712	2	783	9	Y	712	668	0			76
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	257	314	0			19
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	242	230	0			31
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	720	668	0			83
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	606	617	0			72
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	609	616	0			65

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33418	X	15956	-0-	-17462	-0-	4	1	13074	3	Y	2616	2427	0	203	8	49
							2878	9									
06	30210	X	18259	-0-	-11951	-0-	15363	3	2896	9	Y	2633	2470	0	178	8	34
07	32891	X	16041	-0-	-16850	-0-	12529	3	3512	9	Y	3193	3020	0	146	8	61
08	32891	X	19248	-0-	-13643	-0-	16089	3	3159	9	Y	2872	2773	0	126	8	34
09	31830	X	20734	-0-	-11096	-0-	17602	3	3132	9	Y	2847	2698	0	143	8	40
10	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	16866	3	3282	9	Y	2984	2917	0	60	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	10342	-0-	-7576	-0-	3	1	8225	3	Y	1922	1814	0	126	8	36
							2114	9									
06	17490	X	12012	-0-	-5478	-0-	10105	3	1907	9	Y	1734	1648	0	99	8	23
07	18073	X	8696	-0-	-9377	-0-	6819	3	1877	9	Y	1706	1620	0	77	8	32
08	14105	X	12163	-0-	-1942	-0-	10043	3	2120	9	Y	1927	1866	0	70	8	23
09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	10587	3	2046	9	Y	1860	1780	0	77	8	26
10	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	12432	3	2112	9	Y	1920	1882	0	34	8	30

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	16886	3	4340	9	Y	3945	3882	0	63	8	-0-
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	15280	3	4231	9	Y	3846	3772	0	74	8	-0-
07	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	18812	3	5042	9	Y	4584	4350	0	234	8	-0-
08	25420	X	21173	-0-	-4247	-0-	16887	3	4286	9	Y	3896	3771	0	125	8	-0-
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-

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
05	16182	X	14392	-0-	-1790	-0-	10598	3	3794	9	Y	3449	3437	0	12	8	-0-
06	15660	X	15140	-0-	-520	-0-	11429	3	3711	9	Y	3374	3356	0	18	8	-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	13661	3	4139	9	Y	3763	3736	0	27	8	-0-
08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	14576	3	4270	9	Y	3882	3862	0	20	8	-0-
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-

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
05	36766	X	25811	-0-	-10955	-0-	22113	3	3698	9	Y	3362	3329	0	33	8	-0-
06	31950	X	17384	-0-	-14566	-0-	14515	3	2869	9	Y	2608	2595	0	13	8	-0-
07	33015	X	29400	-0-	-3615	-0-	25003	3	4397	9	Y	3997	3979	0	18	8	-0-
08	30535	X	27672	-0-	-2863	-0-	23107	3	4565	9	Y	4150	4142	0	8	8	-0-
09	29550	X	27715	-0-	-1835	-0-	23197	3	4518	9	Y	4107	4101	0	6	8	-0-
10	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	29885	3	4874	9	Y	4431	4422	0	9	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
05	23963	X	16486	-0-	-7477	-0-	13663	3	2823	9	Y	2566	2538	0	28	8	-0-
06	21360	X	18802	-0-	-2558	-0-	16986	3	1816	9	Y	1651	1629	0	22	8	-0-
07	20274	X	15186	-0-	-5088	-0-	12808	3	2378	9	Y	2162	2083	0	79	8	-0-
08	18755	X	15155	-0-	-3600	-0-	13085	3	2070	9	Y	1882	1838	0	44	8	-0-
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-

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
05	12493	X	9631	-0-	-2862	-0-	6812	3	2819	9	Y	2563	2554	0	9	8	-0-
06	11340	X	9203	-0-	-2137	-0-	6361	3	2842	9	Y	2584	2571	0	13	8	-0-
07	11718	X	9846	-0-	-1872	-0-	6658	3	3188	9	Y	2898	2878	0	20	8	-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	5888	3	2659	9	Y	2417	2403	0	14	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	26164	X	25655	-0-	-509	-0-	20467	3	5188	9	Y	4716	4698	0	18	8	-0-
06	27025	X	27025	-0-	-0-	-0-	22360	3	4665	9	Y	4241	4210	0	31	8	-0-
07	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	22858	3	4607	9	Y	4188	4144	0	44	8	-0-
08	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	23077	3	4472	9	Y	4065	4032	0	33	8	-0-
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-

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
05	23374	X	16305	-0-	-7069	-0-	12234	3	4071	9	Y	3701	3670	0	31	8	-0-
06	22710	X	16339	-0-	-6371	-0-	12211	3	4128	9	Y	3753	3710	0	43	8	-0-
07	23467	X	19210	-0-	-4257	-0-	15088	3	4122	9	Y	3747	3683	0	64	8	-0-
08	23467	X	18519	-0-	-4948	-0-	13866	3	4653	9	Y	4230	4184	0	46	8	-0-
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-

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
05	31434	X	14047	-0-	-17387	-0-	11260	3	2787	9	Y	2534	2495	0	30	8	116
06	30420	X	13946	-0-	-16474	-0-	11216	3	2730	9	Y	2482	2452	0	47	8	99
07	31434	X	15118	-0-	-16316	-0-	11900	3	3218	9	Y	2925	2855	0	73	8	96
08	15872	X	14124	-0-	-1748	-0-	11406	3	2718	9	Y	2471	2385	0	51	8	131
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

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
05	29958	X	29958	-0-	-0-	-0-	24323	3	5635	9	Y	5123	5080	0	43	8	-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	22543	3	5123	9	Y	4657	4606	0	51	8	-0-
07	28086	X	27906	-0-	-180	-0-	22596	3	5310	9	Y	4827	4685	0	142	8	-0-
08	36487	X	32735	-0-	-3752	-0-	27630	3	5105	9	Y	4641	4557	0	84	8	-0-
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-

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
05	31806	X	27879	-0-	-3927	-0-	24730	3	3149	9	Y	2863	2822	0	41	8	-0-
06	28830	X	22295	-0-	-6535	-0-	19797	3	2498	9	Y	2271	2240	0	31	8	-0-
07	28024	X	25098	-0-	-2926	-0-	22440	3	2658	9	Y	2416	2379	0	37	8	-0-
08	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	25124	3	3113	9	Y	2830	2785	0	45	8	-0-
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-

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
05	33976	X	17072	-0-	-16904	-0-	14927	3	2145	9	Y	1950	1929	0	21	8	-0-
06	30720	X	26358	-0-	-4362	-0-	22731	3	3627	9	Y	3297	3248	0	49	8	-0-
07	31620	X	29608	-0-	-2012	-0-	25957	3	3651	9	Y	3319	3272	0	47	8	-0-
08	31620	X	16344	-0-	-15276	-0-	13932	3	2412	9	Y	2193	2157	0	36	8	-0-
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-

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
05	47616	X	38936	-0-	-8680	-0-	34941	3	3995	9	Y	3632	3562	0	70	8	-0-
06	44520	X	29791	-0-	-14729	-0-	26601	3	3190	9	Y	2900	2845	0	55	8	-0-
07	43586	X	31797	-0-	-11789	-0-	28493	3	3304	9	Y	3004	2943	0	61	8	-0-
08	43586	X	40860	-0-	-2726	-0-	36808	3	4052	9	Y	3684	3602	0	82	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	21204	X	18135	-0-	-3069	-0-	15074	3	3061	9	Y	2783	2734	0	49	8	-0-
06	19110	X	13724	-0-	-5386	-0-	11532	3	2192	9	Y	1993	1937	0	56	8	-0-
07	18631	X	10520	-0-	-8111	-0-	8339	3	2181	9	Y	1983	1954	0	29	8	-0-
08	18631	X	14149	-0-	-4482	-0-	11605	3	2544	9	Y	2313	2284	0	29	8	-0-
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-

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
05	20429	X	16814	-0-	-3615	-0-	13610	3	3204	9	Y	2913	2881	0	32	8	-0-
06	18960	X	13862	-0-	-5098	-0-	11231	3	2631	9	Y	2392	2350	0	42	8	-0-
07	19344	X	18272	-0-	-1072	-0-	14844	3	3428	9	Y	3116	3081	0	35	8	-0-
08	18538	X	14303	-0-	-4235	-0-	11333	3	2970	9	Y	2700	2677	0	23	8	-0-
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-

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
05	18197	X	13787	-0-	-4410	-0-	10024	3	3763	9	Y	3421	3371	0	50	8	-0-
06	17610	X	13408	-0-	-4202	-0-	10197	3	3211	9	Y	2919	2856	0	63	8	-0-
07	17763	X	9981	-0-	-7782	-0-	7421	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39	8	-0-
08	16461	X	12508	-0-	-3953	-0-	9171	3	3337	9	Y	3034	3000	0	34	8	-0-
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-

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
05	16182	X	12318	-0-	-3864	-0-	9652	3	2666	9	N	2424	2387	0	37	8	-0-
06	15660	X	10626	-0-	-5034	-0-	8276	3	2350	9	N	2136	2084	0	52	8	-0-
07	13795	X	7457	-0-	-6338	-0-	5756	3	1701	9	N	1546	1524	0	22	8	-0-
08	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	9528	3	2875	9	N	2614	2585	0	29	8	-0-
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-

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
05	27962	X	26494	-0-	-1468	-0-	22006	3	4488	9	Y	4080	4043	0	37	8	-0-
06	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	20880	3	4268	9	Y	3880	3858	0	22	8	-0-
07	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	22711	3	4439	9	Y	4035	4006	0	29	8	-0-
08	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	22941	3	4226	9	Y	3842	3829	0	13	8	-0-
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-

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
05	42687	X	35583	-0-	-7104	-0-	31077	3	4506	9	Y	4096	4009	0	87	8	-0-
06	39090	X	13171	-0-	-25919	-0-	11827	3	1344	9	Y	1222	1201	0	21	8	-0-
07	40114	X	14276	-0-	-25838	-0-	12514	3	1762	9	Y	1602	1575	0	27	8	-0-
08	40114	X	30171	-0-	-9943	-0-	25858	3	4313	9	Y	3921	3842	0	79	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	10915	-0-	-9638	-0-	785	1	8546	3	Y	1440	1418	0	22	8	-0-
							1584	9									
06	19890	X	11294	-0-	-8596	-0-	799	1	8916	3	Y	1435	1401	0	34	8	-0-
							1579	9									
07	20553	X	11040	-0-	-9513	-0-	807	1	8712	3	Y	1383	1333	0	50	8	-0-
							1521	9									
08	11997	X	10013	-0-	-1984	-0-	839	1	7726	3	Y	1316	1280	0	36	8	-0-
							1448	9									
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									

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

05	16399	X	14152	-0-	-2247	-0-	11618	3	2534	9	Y	2304	2296	0	8	8	-0-
06	13860	X	10895	-0-	-2965	-0-	9091	3	1804	9	Y	1640	1636	0	4	8	-0-
07	13237	X	11464	-0-	-1773	-0-	9405	3	2059	9	Y	1872	1868	0	4	8	-0-
08	13237	X	10080	-0-	-3157	-0-	8164	3	1916	9	Y	1742	1740	0	2	8	-0-
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-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	890	1	9694	3	Y	4487	4457	0	30	8	-0-
							4936	9									
06	21900	X	14374	-0-	-7526	-0-	808	1	9011	3	Y	4141	4101	0	40	8	-0-
							4555	9									
07	22630	X	16188	-0-	-6442	-0-	912	1	9847	3	Y	4935	4866	0	69	8	-0-
							5429	9									
08	22630	X	14432	-0-	-8198	-0-	905	1	8329	3	Y	4725	4676	0	49	8	-0-
							5198	9									
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									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

05	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	1794	1	19530	3	Y	2638	2626	0	12	8	-0-
							2902	9									
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	1733	1	19338	3	Y	2598	2580	0	18	8	-0-
							2858	9									
07	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1476	1	15937	3	Y	2421	2398	0	23	8	-0-
							2663	9									
08	24211	X	12882	-0-	-11329	-0-	1022	1	9408	3	Y	2229	2213	0	16	8	-0-
							2452	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	22506	X	21932	-0-	-574	-0-	1576 3201	1 9	17155	3	Y	2910	2892	0	18	8	-0-
06	21780	X	21291	-0-	-489	-0-	1499 3062	1 9	16730	3	Y	2784	2758	0	26	8	-0-
07	22506	X	22490	-0-	-16	-0-	1654 2983	1 9	17853	3	Y	2712	2671	0	41	8	-0-
08	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	1897 2815	1 9	17469	3	Y	2559	2527	0	32	8	-0-
09	21300	X	21121	-0-	-179	-0-	1782 2737	1 9	16602	3	Y	2488	2450	0	38	8	-0-
10	22475	X	22069	-0-	-406	-0-	1780 2811	1 9	17478	3	Y	2555	2516	0	39	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	33201	X	30390	-0-	-2811	-0-	27930	3	2460	9	Y	2236	2207	0	29	8	-0-
06	34200	X	27616	-0-	-6584	-0-	25299	3	2317	9	Y	2106	2078	0	28	8	-0-
07	35340	X	32812	-0-	-2528	-0-	30366	3	2446	9	Y	2224	2192	0	32	8	-0-
08	35340	X	25776	-0-	-9564	-0-	24012	3	1764	9	Y	1604	1575	0	29	8	-0-
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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

05	32457	X	31415	-0-	-1042	-0-	26170	3	5245	9	Y	4768	4706	0	62	8	-0-
06	32280	X	27383	-0-	-4897	-0-	22588	3	4795	9	Y	4359	4303	0	56	8	-0-
07	40455	X	19637	-0-	-20818	-0-	15392	3	4245	9	Y	3859	3813	0	46	8	-0-
08	40455	X	28657	-0-	-11798	-0-	22410	3	6247	9	Y	5679	5601	0	78	8	-0-
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-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

05	25978	X	23173	-0-	-2805	-0-	18567	3	4606	9	Y	4187	4157	0	30	8	-0-
06	22080	X	20240	-0-	-1840	-0-	15628	3	4612	9	Y	4193	4177	0	16	8	-0-
07	23808	X	22855	-0-	-953	-0-	17783	3	5072	9	Y	4611	4590	0	21	8	-0-
08	23808	X	21352	-0-	-2456	-0-	16935	3	4417	9	Y	4015	4006	0	9	8	-0-
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-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	21294	3	3506	9	Y	3187	3136	0	51	8	-0-
06	23730	X	22610	-0-	-1120	-0-	19440	3	3170	9	Y	2882	2830	0	52	8	-0-
07	24521	X	18325	-0-	-6196	-0-	15739	3	2586	9	Y	2351	2303	0	48	8	-0-
08	23653	X	22268	-0-	-1385	-0-	18993	3	3275	9	Y	2977	2902	0	75	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	29822	X	22775	-0-	-7047	-0-	19071	3	3704	9	Y	3367	3319	0	48	8	-0-
06	26640	X	21678	-0-	-4962	-0-	18240	3	3438	9	Y	3125	3081	0	44	8	-0-
07	25575	X	22115	-0-	-3460	-0-	18477	3	3638	9	Y	3307	3259	0	48	8	-0-
08	25575	X	21594	-0-	-3981	-0-	18008	3	3586	9	Y	3260	3213	0	47	8	-0-
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-

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
05	40548	X	34089	-0-	-6459	-0-	31274	3	2815	9	Y	2559	2523	0	36	8	-0-
06	39240	X	29895	-0-	-9345	-0-	27366	3	2529	9	Y	2299	2267	0	32	8	-0-
07	38874	X	31730	-0-	-7144	-0-	29047	3	2683	9	Y	2439	2405	0	34	8	-0-
08	37479	X	30783	-0-	-6696	-0-	28252	3	2531	9	Y	2301	2267	0	34	8	-0-
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-

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
05	26722	X	25319	-0-	-1403	-0-	22748	3	2571	9	Y	2337	2299	0	38	8	-0-
06	24690	X	22262	-0-	-2428	-0-	19971	3	2291	9	Y	2083	2050	0	33	8	-0-
07	23839	X	21281	-0-	-2558	-0-	18820	3	2461	9	Y	2237	2201	0	36	8	-0-
08	25327	X	20591	-0-	-4736	-0-	18262	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
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-

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
05	35681	X	24613	-0-	-11068	-0-	22238	3	2375	9	Y	2159	2118	0	41	8	-0-
06	35520	X	20437	-0-	-15083	-0-	18486	3	1951	9	Y	1774	1744	0	30	8	-0-
07	36704	X	24110	-0-	-12594	-0-	21700	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-
08	36704	X	21010	-0-	-15694	-0-	19031	3	1979	9	Y	1799	1763	0	36	8	-0-
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-

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
05	51708	X	41402	-0-	-10306	-0-	1006 4401	1 9	35995	3	Y	4001	3954	0	47	8	-0-
06	50040	X	35171	-0-	-14869	-0-	969 2586	1 9	31616	3	Y	2351	2302	0	49	8	-0-
07	51212	X	33626	-0-	-17586	-0-	1074 3257	1 9	29295	3	Y	2961	2922	0	39	8	-0-
08	42904	X	35887	-0-	-7017	-0-	1121 3645	1 9	31121	3	Y	3314	3271	0	43	8	-0-
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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	29383	3	5019	9	Y	4563	4499	0	64	8	-0-
06	29430	X	24724	-0-	-4706	-0-	21115	3	3609	9	Y	3281	3231	0	50	8	-0-
07	34937	X	17786	-0-	-17151	-0-	14224	3	3562	9	Y	3238	3201	0	37	8	-0-
08	34937	X	29633	-0-	-5304	-0-	23513	3	6120	9	Y	5564	5478	0	86	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52267	X	52267	-0-	-0-	-0-	42991	3	9276	9	Y	8433	8377	0	56	8	-0-
06	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	29010	3	7640	9	Y	6945	6904	0	41	8	-0-
07	44919	X	20001	-0-	-24918	-0-	15410	3	4591	9	Y	4174	4134	0	40	8	-0-
08	50158	X	22854	-0-	-27304	-0-	18128	3	4726	9	Y	4296	4222	0	74	8	-0-
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-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

05	32550	X	30871	-0-	-1679	-0-	26151	3	4720	9	Y	4291	4242	0	49	8	-0-
06	27720	X	23294	-0-	-4426	-0-	19585	3	3709	9	Y	3372	3334	0	38	8	-0-
07	31837	X	20017	-0-	-11820	-0-	15918	3	4099	9	Y	3726	3687	0	39	8	-0-
08	29233	X	26882	-0-	-2351	-0-	21518	3	5364	9	Y	4876	4805	0	71	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

05	32984	X	27855	-0-	-5129	-0-	665	1	23788	3	Y	3093	3067	0	26	8	-0-
							3402	9									
06	31920	X	25009	-0-	-6911	-0-	667	1	21764	3	Y	2344	2329	0	15	8	-0-
							2578	9									
07	32674	X	25294	-0-	-7380	-0-	792	1	21608	3	Y	2631	2612	0	19	8	-0-
							2894	9									
08	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	828	1	22980	3	Y	2608	2574	0	34	8	-0-
							2869	9									
09	27300	X	25599	-0-	-1701	-0-	793	1	22129	3	Y	2434	2403	0	31	8	-0-
							2677	9									
10	27869	X	16689	-0-	-11180	-0-	547	1	13397	3	Y	2495	2462	0	33	8	-0-
							2745	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

05	19654	X	10747	-0-	-8907	-0-	7917	3	2830	9	Y	2573	2548	0	25	8	-0-
06	17370	X	12591	-0-	-4779	-0-	9455	3	3136	9	Y	2851	2806	0	45	8	-0-
07	17484	X	12943	-0-	-4541	-0-	9718	3	3225	9	Y	2932	2864	0	68	8	-0-
08	12741	X	11156	-0-	-1585	-0-	8268	3	2888	9	Y	2625	2577	0	48	8	-0-
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-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

05	18600	X	12039	-0-	-6561	-0-	9599	3	2440	9	Y	2218	2211	0	7	8	-0-
06	15420	X	11469	-0-	-3951	-0-	8816	3	2653	9	Y	2412	2407	0	5	8	-0-
07	14508	X	12345	-0-	-2163	-0-	9759	3	2586	9	Y	2351	2345	0	6	8	-0-
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	10833	3	2522	9	Y	2293	2290	0	3	8	-0-
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-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77531	X	49175	-0-	-28356	-0-		1177	1	42096	3	Y	5365	5263	0	102	8	-0-
								5902	9									
06	75030	X	38384	-0-	-36646	-0-		985	1	32130	3	Y	4790	4712	0	78	8	-0-
								5269	9									
07	75330	X	41310	-0-	-34020	-0-		1246	1	33986	3	Y	5525	5430	0	95	8	-0-
								6078	9									
08	69099	X	52250	-0-	-16849	-0-		1579	1	43823	3	Y	6225	6089	0	136	8	-0-
								6848	9									
09	60660	X	43843	-0-	-16817	-0-		1327	1	37026	3	Y	4991	4887	0	104	8	-0-
								5490	9									
10	49166	X	45572	-0-	-3594	-0-		1548	1	37898	3	Y	5569	5473	0	96	8	-0-
								6126	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	24525	-0-	-7157	-0-		18396	3	6129	9	Y	5572	5557	0	15	8	-0-
06	30210	X	27272	-0-	-2938	-0-		19925	3	7347	9	Y	6679	6667	0	12	8	-0-
07	30070	X	29893	-0-	-177	-0-		22052	3	7841	9	Y	7128	7114	0	14	8	-0-
08	27404	X	26072	-0-	-1332	-0-		19196	3	6876	9	Y	6251	6244	0	7	8	-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	17782	-0-	-1004	-0-		14424	3	3358	9	Y	3053	3015	0	38	8	-0-
06	18210	X	17494	-0-	-716	-0-		14361	3	3133	9	Y	2848	2813	0	35	8	-0-
07	18817	X	17606	-0-	-1211	-0-		14483	3	3123	9	Y	2839	2800	0	39	8	-0-
08	18817	X	17923	-0-	-894	-0-		14801	3	3122	9	Y	2838	2800	0	38	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60233	X	49978	-0-	-10255	-0-		1219	1	43599	3	Y	4691	4649	0	42	8	-0-
								5160	9									
06	52500	X	43721	-0-	-8779	-0-		1200	1	39148	3	Y	3066	3026	0	40	8	-0-
								3373	9									
07	51832	X	42493	-0-	-9339	-0-		1357	1	37030	3	Y	3733	3699	0	34	8	-0-
								4106	9									
08	50313	X	47776	-0-	-2537	-0-		1501	1	41663	3	Y	4193	4155	0	38	8	-0-
								4612	9									
09	48690	X	45194	-0-	-3496	-0-		1413	1	39437	3	Y	3949	3917	0	32	8	-0-
								4344	9									
10	49972	X	40674	-0-	-9298	-0-		1416	1	34682	3	Y	4160	4124	0	36	8	-0-
								4576	9									

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	35305	-0-	-5026	-0-		862	1	30828	3	Y	3286	3261	0	25	8	-0-
								3615	9									
06	39150	X	30769	-0-	-8381	-0-		823	1	26836	3	Y	2827	2804	0	23	8	-0-
								3110	9									
07	39959	X	27836	-0-	-12123	-0-		870	1	23729	3	Y	2943	2921	0	22	8	-0-
								3237	9									
08	38347	X	15846	-0-	-22501	-0-		507	1	14075	3	Y	1149	1134	0	15	8	-0-
								1264	9									
09	35520	X	32111	-0-	-3409	-0-		960	1	26782	3	Y	3972	3938	0	34	8	-0-
								4369	9									
10	35309	X	19266	-0-	-16043	-0-		620	1	15179	3	Y	3152	3118	0	34	8	-0-
								3467	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47058	X	39263	-0-	-7795	-0-	953	1	34079	3	Y	3846	3830	0	16	8	-0-
							4231	9									
06	45540	X	33114	-0-	-12426	-0-	841	1	27445	3	Y	4389	4371	0	18	8	-0-
							4828	9									
07	46624	X	35910	-0-	-10714	-0-	1112	1	30328	3	Y	4064	4044	0	20	8	-0-
							4470	9									
08	43524	X	33331	-0-	-10193	-0-	1031	1	28618	3	Y	3347	3326	0	21	8	-0-
							3682	9									
09	42120	X	31858	-0-	-10262	-0-	980	1	27333	3	Y	3223	3205	0	18	8	-0-
							3545	9									
10	39277	X	24451	-0-	-14826	-0-	817	1	20013	3	Y	3292	3265	0	27	8	-0-
							3621	9									

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	12464	-0-	-5516	-0-	9086	3	3378	9	Y	3071	3044	0	27	8	-0-
06	14130	X	12089	-0-	-2041	-0-	9183	3	2906	9	Y	2642	2628	0	14	8	-0-
07	14601	X	14176	-0-	-425	-0-	11142	3	3034	9	Y	2758	2737	0	21	8	-0-
08	14415	X	8150	-0-	-6265	-0-	6016	3	2134	9	Y	1940	1932	0	8	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	17504	3	3661	9	Y	3328	3285	0	43	8	-0-
06	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	18807	3	3288	9	Y	2989	2950	0	39	8	-0-
07	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	22138	3	3429	9	Y	3117	3076	0	41	8	-0-
08	22072	X	21697	-0-	-375	-0-	18477	3	3220	9	Y	2927	2886	0	41	8	-0-
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-

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
05	28724	X	28724	-0-	-0-	-0-	24742	3	3982	9	Y	3620	3598	0	22	8	-0-
06	24060	X	22735	-0-	-1325	-0-	19587	3	3148	9	Y	2862	2851	0	11	8	-0-
07	27001	X	24400	-0-	-2601	-0-	20819	3	3581	9	Y	3255	3239	0	16	8	-0-
08	27373	X	25308	-0-	-2065	-0-	21800	3	3508	9	Y	3189	3181	0	8	8	-0-
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-

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
05	45987	X	45987	-0-	-0-	-0-	1163	1	41614	3	Y	2918	2875	0	43	8	-0-
							3210	9									
06	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	1169	1	38147	3	Y	2489	2456	0	33	8	-0-
							2738	9									
07	43059	X	40524	-0-	-2535	-0-	1337	1	36466	3	Y	2474	2440	0	34	8	-0-
							2721	9									
08	45973	X	38626	-0-	-7347	-0-	1229	1	34126	3	Y	2974	2939	0	35	8	-0-
							3271	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	12586	X	9923	-0-	-2663	-0-	166	1	8038	3	Y	1563	1551	0	12	8	-0-
							1719	9									
06	11430	X	10588	-0-	-842	-0-	199	1	8539	3	Y	1682	1663	0	19	8	-0-
							1850	9									
07	11811	X	10547	-0-	-1264	-0-	212	1	8798	3	Y	1397	1367	0	30	8	-0-
							1537	9									
08	11470	X	10704	-0-	-766	-0-	201	1	8940	3	Y	1421	1398	0	23	8	-0-
							1563	9									
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									

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
05	18879	X	17853	-0-	-1026	-0-	281	1	13650	3	Y	3565	3557	0	8	8	-0-
							3922	9									
06	19110	X	18933	-0-	-177	-0-	346	1	14879	3	Y	3371	3358	0	13	8	-0-
							3708	9									
07	20522	X	20007	-0-	-515	-0-	375	1	15555	3	Y	3706	3686	0	20	8	-0-
							4077	9									
08	20336	X	19746	-0-	-590	-0-	348	1	15513	3	Y	3532	3518	0	14	8	-0-
							3885	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	283	1	13743	3	Y	3586	3563	0	23	8	-0-
							3945	9									
06	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	344	1	14794	3	Y	3417	3381	0	36	8	-0-
							3759	9									
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	347	1	14384	3	Y	3247	3191	0	56	8	-0-
							3572	9									
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	307	1	13671	3	Y	3387	3344	0	43	8	-0-
							3726	9									
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									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	18418	3	3084	9	Y	2804	2771	0	33	8	-0-
06	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	15407	3	2653	9	Y	2412	2383	0	29	8	-0-
07	19127	X	17639	-0-	-1488	-0-	15088	3	2551	9	Y	2319	2284	0	35	8	-0-
08	21514	X	18180	-0-	-3334	-0-	15583	3	2597	9	Y	2361	2320	0	41	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40331	X	33864	-0-	-6467	-0-	29753	3	4111	9	Y	3737	3678	0	59	8	-0-
06	38160	X	31578	-0-	-6582	-0-	27848	3	3730	9	Y	3391	3341	0	50	8	-0-
07	39432	X	33037	-0-	-6395	-0-	29168	3	3869	9	Y	3517	3461	0	56	8	-0-
08	38068	X	34091	-0-	-3977	-0-	29959	3	4132	9	Y	3756	3695	0	61	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23498	X	22522	-0-	-976	-0-	324	1	15713	3	Y	5895	5879	0	16	8	-0-
							6485	9									
06	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	377	1	16213	3	Y	5982	5958	0	24	8	-0-
							6580	9									
07	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	387	1	16060	3	Y	6569	6535	0	34	8	-0-
							7226	9									
08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	368	1	16405	3	Y	7049	7023	0	26	8	-0-
							7754	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	15346	-0-	-3626	-0-	239	1	11588	3	Y	3199	3191	0	8	8	-0-
							3519	9									
06	16980	X	15749	-0-	-1231	-0-	281	1	12074	3	Y	3085	3071	0	14	8	-0-
							3394	9									
07	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	317	1	13145	3	Y	3436	3416	0	20	8	-0-
							3780	9									
08	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	298	1	13305	3	Y	3716	3701	0	15	8	-0-
							4088	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	9	1	453	3	Y	62	16	0	46	8	-0-
							68	9									
06	5250	X	773	-0-	-4477	-0-	16	1	703	3	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	4712	X	63	-0-	-4649	-0-	1	1	53	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	34	34	8			-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	68	1	3314	3	Y	2739	2730	0	9	8	-0-
							3013	9									
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	82	1	3544	3	Y	2646	2631	0	15	8	-0-
							2911	9									
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	3	Y	3022	3000	0	22	8	-0-
							3324	9									
08	7657	X	6858	-0-	-799	-0-	71	1	3172	3	Y	3286	3269	0	17	8	-0-
							3615	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	16606	-0-	-3389	-0-	248	1	12047	3	Y	3919	3910	0	9	8	-0-
							4311	9									
06	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	383	1	16453	3	Y	5219	5201	0	18	8	-0-
							5741	9									
07	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	363	1	15048	3	Y	4924	4901	0	23	8	-0-
							5416	9									
08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	329	1	14649	3	Y	4644	4627	0	17	8	-0-
							5108	9									
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									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28427	X	23691	-0-	-4736	-0-	665	1	20371	3	Y	2414	2374	0	40	8	7
							2655	9									
06	25680	X	23617	-0-	-2063	-0-	711	1	20216	3	Y	2441	2397	0	43	8	8
							5	4	2685	9							
07	26536	X	25628	-0-	-908	-0-	679	1	22176	3	Y	2521	2466	0	58	8	5
							2773	9									
08	26536	X	23804	-0-	-2732	-0-	670	1	20628	3	Y	2278	2226	0	53	8	4
							2506	9									
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							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30411	X	27315	-0-	-3096	-0-	420	1	20373	3	Y	5929	5910	0	19	8	-0-
							6522	9									
06	29430	X	25830	-0-	-3600	-0-	460	1	19794	3	Y	5069	5039	0	30	8	-0-
							5576	9									
07	30411	X	30266	-0-	-145	-0-	534	1	22150	3	Y	6893	6843	0	50	8	-0-
							7582	9									
08	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	477	1	21282	3	Y	7268	7232	0	36	8	-0-
							7995	9									
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									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	317	1	14812	3	Y	4619	4610	0	9	8	-0-
							5081	9									
06	19410	X	18473	-0-	-937	-0-	13391	3	5082	9	Y	4620	4607	0	13	8	-0-
07	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	14974	3	5638	9	Y	5125	5105	0	20	8	-0-
08	20398	X	17857	-0-	-2541	-0-	12839	3	5018	9	Y	4562	4548	0	14	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	273 4747	1 9	12761	3	Y	4315	4300	0	15	8	-0-
06	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	12694	3	4764	9	Y	4331	4310	0	21	8	-0-
07	17453	X	16940	-0-	-513	-0-	12861	3	4079	9	Y	3708	3692	0	16	8	-0-
08	18228	X	15413	-0-	-2815	-0-	11278	3	4135	9	Y	3759	3745	0	14	8	-0-
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-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 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
05	25048	X	16459	-0-	-8589	-0-	259 4109	1 9	12091	3	Y	3735	3729	0	6	8	-0-
06	19620	X	16501	-0-	-3119	-0-	12266	3	4235	9	Y	3850	3841	0	9	8	-0-
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	16538	3	4774	9	Y	4340	4329	0	11	8	-0-
08	14260	X	9953	-0-	-4307	-0-	7456	3	2497	9	Y	2270	2265	0	5	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	X	14850	-0-	-2417	-0-	13468	3	1382	9	Y	1256	1245	0	11	8	-0-
06	14640	X	12852	-0-	-1788	-0-	11436	3	1416	9	Y	1287	1276	0	11	8	-0-
07	14725	X	11441	-0-	-3284	-0-	10349	3	1092	9	Y	993	980	0	13	8	-0-
08	14849	X	12924	-0-	-1925	-0-	11740	3	1184	9	Y	1076	1060	0	16	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 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
05	43524	X	36679	-0-	-6845	-0-	31595	3	5084	9	Y	4622	4531	0	91	8	-0-
06	34380	X	29495	-0-	-4885	-0-	25763	3	3732	9	Y	3393	3324	0	69	8	-0-
07	37479	X	31670	-0-	-5809	-0-	27722	3	3948	9	Y	3589	3516	0	73	8	-0-
08	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-	33330	3	5346	9	Y	4860	4758	0	102	8	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	9650	3	4450	9	Y	4045	4015	0	30	8	-0-
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	10392	3	4105	9	Y	3732	3680	0	52	8	-0-
07	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	10967	3	4296	9	Y	3905	3825	0	80	8	-0-
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	10824	3	3862	9	Y	3511	3459	0	52	8	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34193	X	27419	-0-	-6774	-0-	24011	3	3408	9	Y	3098	3082	0	16	8	-0-
06	31830	X	27976	-0-	-3854	-0-	24329	3	3647	9	Y	3315	3282	0	33	8	-0-
07	32891	X	29439	-0-	-3452	-0-	25447	3	3992	9	Y	3629	3578	0	51	8	-0-
08	31775	X	25949	-0-	-5826	-0-	22426	3	3523	9	Y	3203	3169	0	34	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	25230	-0-	-7103	-0-	21483	3	3747	9	Y	3406	3385	0	21	8	-0-
06	30150	X	26391	-0-	-3759	-0-	22128	3	4263	9	Y	3875	3834	0	41	8	-0-
07	30132	X	27140	-0-	-2992	-0-	22661	3	4479	9	Y	4072	4010	0	62	8	-0-
08	28799	X	25240	-0-	-3559	-0-	21332	3	3908	9	Y	3553	3510	0	43	8	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44022	X	44022	-0-	-0-	-0-	1904	1	32343	3	Y	8886	8811	0	75	8	-0-
							9775	9									
06	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	1948	1	33595	3	Y	9097	9029	0	68	8	-0-
							10007	9									
07	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	1939	1	34644	3	Y	9212	9146	0	66	8	-0-
							10133	9									
08	43834	X	43167	-0-	-667	-0-	1644	1	32392	3	Y	8301	8226	0	75	8	-0-
							9131	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	28284	-0-	-11055	-0-	648	1	19846	3	Y	7082	7048	0	30	8	20
							7790	9									
06	38070	X	31481	-0-	-6589	-0-	790	1	22478	3	Y	7461	7423	0	33	8	25
							6	4	8207	9							
07	39339	X	8885	-0-	-30454	-0-	184	1	6011	3	Y	2445	2454	0	11	8	5
							2690	9									
08	33697	X	21740	-0-	-11957	-0-	471	1	14519	3	Y	6136	6071	0	60	8	10
							6750	9									
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							

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
05	48267	X	31808	-0-	-16459	-0-	25765	3	6043	9	Y	5494	5445	0	49	8	-0-
06	44760	X	27169	-0-	-17591	-0-	22779	3	4390	9	Y	3991	3941	0	50	8	-0-
07	46252	X	26608	-0-	-19644	-0-	21535	3	5073	9	Y	4612	4568	0	44	8	-0-
08	41540	X	28885	-0-	-12655	-0-	23288	3	5597	9	Y	5088	5036	0	52	8	-0-
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-

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
05	72664	X	54593	-0-	-18071	-0-	48721	3	5872	9	Y	5338	5265	0	73	8	-0-
06	62730	X	50826	-0-	-11904	-0-	46093	3	4733	9	Y	4303	4222	0	81	8	-0-
07	68076	X	49501	-0-	-18575	-0-	44669	3	4832	9	Y	4393	4327	0	66	8	-0-
08	68076	X	50112	-0-	-17964	-0-	45068	3	5044	9	Y	4585	4511	0	74	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41571	X	24592	-0-	-16979	-0-	19636	3	4956	9	Y	4505	4457	0	48	8	-0-
06	37650	X	22754	-0-	-14896	-0-	18669	3	4085	9	Y	3714	3660	0	54	8	-0-
07	38905	X	19211	-0-	-19694	-0-	14999	3	4212	9	Y	3829	3783	0	46	8	-0-
08	36456	X	21219	-0-	-15237	-0-	17190	3	4029	9	Y	3663	3615	0	48	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60302	X	60302	-0-	-0-	-0-	55715	3	4587	9	Y	4170	4121	0	49	8	-0-
06	54228	X	54228	-0-	-0-	-0-	50771	3	3457	9	Y	3143	3094	0	49	8	-0-
07	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	43847	3	3423	9	Y	3112	3074	0	38	8	-0-
08	60295	X	49915	-0-	-10380	-0-	46520	3	3395	9	Y	3086	3044	0	42	8	-0-
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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40827	X	39657	-0-	-1170	-0-	1733	1	29433	3	Y	7719	7658	0	61	8	-0-
							8491	9									
06	41370	X	38518	-0-	-2852	-0-	1675	1	28893	3	Y	7227	7170	0	57	8	-0-
							7950	9									
07	42749	X	39994	-0-	-2755	-0-	1662	1	29708	3	Y	7840	7783	0	57	8	-0-
							8624	9									
08	39990	X	39816	-0-	-174	-0-	1511	1	29760	3	Y	7768	7705	0	63	8	-0-
							8545	9									
09	38700	X	38174	-0-	-526	-0-	1637	1	30575	3	Y	5420	5356	0	64	8	-0-
							5962	9									
10	39990	X	38768	-0-	-1222	-0-	1772	1	30725	3	Y	5701	5645	0	56	8	-0-
							6271	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37572	X	34059	-0-	-3513	-0-	1228	1	27124	3	Y	5188	5123	0	65	8	-0-
							5707	9									
06	34080	X	26553	-0-	-7527	-0-	896	1	21291	3	Y	3969	3915	0	54	8	-0-
							4366	9									
07	35030	X	29403	-0-	-5627	-0-	1169	1	23437	3	Y	4361	4296	0	65	8	-0-
							4797	9									
08	35030	X	31954	-0-	-3076	-0-	1046	1	25564	3	Y	4858	4800	0	58	8	-0-
							5344	9									
09	33780	X	30921	-0-	-2859	-0-	1036	1	24529	3	Y	4869	4798	0	71	8	-0-
							5356	9									
10	34069	X	31703	-0-	-2366	-0-	1286	1	25001	3	Y	4924	4859	0	65	8	-0-
							5416	9									

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56003	X	56003	-0-	-0-	-0-	2096	1	46303	3	Y	6913	6818	0	95	8	-0-
							7604	9									
06	53520	X	49332	-0-	-4188	-0-	1731	1	41130	3	Y	5883	5797	0	86	8	-0-
							6471	9									
07	56978	X	51504	-0-	-5474	-0-	2127	1	42666	3	Y	6101	6007	0	94	8	-0-
							6711	9									
08	56978	X	52476	-0-	-4502	-0-	1793	1	43837	3	Y	6224	6143	0	81	8	-0-
							6846	9									
09	55140	X	50816	-0-	-4324	-0-	1787	1	42299	3	Y	6118	6020	0	98	8	-0-
							6730	9									
10	56017	X	51402	-0-	-4615	-0-	2180	1	42384	3	Y	6216	6125	0	91	8	-0-
							6838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	69781	X	65049	-0-		-4732	-0-	2503 7246	1 9	55300	3	Y	6587	6456	0	131	8	-0-
06	63360	X	54094	-0-		-9266	-0-	1954 5696	1 9	46444	3	Y	5178	5065	0	113	8	-0-
07	67921	X	59360	-0-		-8561	-0-	2516 6387	1 9	50457	3	Y	5806	5681	0	125	8	-0-
08	67921	X	62005	-0-		-5916	-0-	2172 6719	1 9	53114	3	Y	6108	5995	0	113	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	46996	X	46185	-0-		-811	-0-	2119 8074	1 9	35992	3	Y	7340	7284	0	56	8	-0-
06	51690	X	27933	-0-		-23757	-0-	1365 3022	1 9	23546	3	Y	2747	2729	0	18	8	-0-
07	53413	X	39963	-0-		-13450	-0-	1784 6294	1 9	31885	3	Y	5722	5679	0	43	8	-0-
08	53661	X	38649	-0-		-15012	-0-	1556 6441	1 9	30652	3	Y	5855	5809	0	46	8	-0-
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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862	X	51626	-0-		-4236	-0-	2421 8084	1 9	41121	3	Y	7349	7294	0	55	8	-0-
06	55650	X	51357	-0-		-4293	-0-	2395 7657	1 9	41305	3	Y	6961	6909	0	52	8	-0-
07	57505	X	51247	-0-		-6258	-0-	2308 7700	1 9	41239	3	Y	7000	6948	0	52	8	-0-
08	53971	X	53625	-0-		-346	-0-	2182 8458	1 9	42985	3	Y	7689	7629	0	60	8	-0-
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-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49569	X	40404	-0-		-9165	-0-	1470 6470	1 9	32464	3	Y	5882	5782	0	100	8	-0-
06	44280	X	34068	-0-		-10212	-0-	1161 5312	1 9	27595	3	Y	4829	4744	0	85	8	-0-
07	45508	X	35133	-0-		-10375	-0-	1390 5856	1 9	27887	3	Y	5324	5231	0	93	8	-0-
08	43152	X	39608	-0-		-3544	-0-	1292 6721	1 9	31595	3	Y	6110	6018	0	92	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	17081	X	13936	-0-	-3145	-0-	11697	3	2239	9	Y	2035	2024	0	11	8	-0-
06	15960	X	12909	-0-	-3051	-0-	10604	3	2305	9	Y	2095	2088	0	7	8	-0-
07	16492	X	11919	-0-	-4573	-0-	9764	3	2155	9	Y	1959	1951	0	8	8	-0-
08	16492	X	13738	-0-	-2754	-0-	11549	3	2189	9	Y	1990	1985	0	5	8	-0-
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-

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
05	25079	X	24071	-0-	-1008	-0-	19565	3	4506	9	Y	4096	4066	0	30	8	-0-
06	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	18577	3	4579	9	Y	4163	4144	0	19	8	-0-
07	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	20250	3	5545	9	Y	5041	5017	0	24	8	-0-
08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	19279	3	4932	9	Y	4484	4474	0	10	8	-0-
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-

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
05	22258	X	18391	-0-	-3867	-0-	14590	3	3801	9	Y	3455	3416	0	39	8	-0-
06	18510	X	9324	-0-	-9186	-0-	7380	3	1944	9	Y	1767	1755	0	12	8	-0-
07	18197	X	147	-0-	-18050	-0-	130	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	18197	X	16560	-0-	-1637	-0-	12844	3	3716	9	Y	3378	3361	0	17	8	-0-
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-

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
05	54777	X	25563	-0-	-29214	-0-	24144	3	1419	9	Y	1290	1279	0	11	8	-0-
06	46980	X	28880	-0-	-18100	-0-	25518	3	3362	9	Y	3056	3045	0	11	8	-0-
07	48546	X	32046	-0-	-16500	-0-	27733	3	4313	9	Y	3921	3900	0	21	8	-0-
08	45911	X	43599	-0-	-2312	-0-	37652	3	5947	9	Y	5406	5393	0	13	8	-0-
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-

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
05	34596	X	33287	-0-	-1309	-0-	29197	3	4090	9	Y	3718	3690	0	28	8	-0-
06	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	28492	3	4017	9	Y	3652	3633	0	19	8	-0-
07	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	29809	3	4439	9	Y	4035	4013	0	22	8	-0-
08	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	30911	3	4420	9	Y	4018	4008	0	10	8	-0-
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-

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
05	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1407	1	24232	3	Y	3325	3308	0	17	8	-0-
							3658	9									
06	24270	X	13352	-0-	-10918	-0-	750	1	10571	3	Y	1846	1830	0	16	8	-0-
							2031	9									
07	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1616	1	25601	3	Y	4712	4662	0	50	8	-0-
							5183	9									
08	38571	X	38571	-0-	-0-	-0-	1849	1	30143	3	Y	5981	5940	0	41	8	-0-
							6579	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	19685	X	19637	-0-	-48	-0-	818	1	14091	3	Y	4298	4285	0	13	8	-0-
							4728	9									
06	19050	X	17253	-0-	-1797	-0-	837	1	11794	3	Y	4202	4181	0	21	8	-0-
							4622	9									
07	20088	X	19154	-0-	-934	-0-	856	1	13555	3	Y	4312	4261	0	51	8	-0-
							4743	9									
08	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	1265	1	20614	3	Y	5455	5416	0	39	8	-0-
							6001	9									
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									

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
05	49569	X	29924	-0-	-19645	-0-	1263	1	21764	3	Y	6270	6241	0	29	8	-0-
							6897	9									
06	68427	X	68427	-0-	-0-	-0-	3498	1	49285	3	Y	14222	14141	0	81	8	-0-
							15644	9									
07	45322	X	44145	-0-	-1177	-0-	1854	1	29378	3	Y	11739	11618	0	121	8	-0-
							12913	9									
08	45770	X	45770	-0-	-0-	-0-	1979	1	32260	3	Y	10483	10400	0	83	8	-0-
							11531	9									
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									

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
05	25048	X	15701	-0-	-9347	-0-	12366	3	3335	9	Y	3032	3002	0	30	8	-0-
06	24510	X	10586	-0-	-13924	-0-	7870	3	2716	9	Y	2469	2451	0	18	8	-0-
07	25482	X	20292	-0-	-5190	-0-	15719	3	4573	9	Y	4157	4130	0	27	8	-0-
08	25482	X	15701	-0-	-9781	-0-	12377	3	3324	9	Y	3022	3011	0	11	8	-0-
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-

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
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	22555	3	6887	9	Y	6261	6238	0	23	8	-0-
06	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	22026	3	6347	9	Y	5770	5757	0	13	8	-0-
07	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	22130	3	7015	9	Y	6377	6360	0	17	8	-0-
08	29760	X	29094	-0-	-666	-0-	22462	3	6632	9	Y	6029	6019	0	10	8	-0-
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-

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
05	45663	X	26104	-0-	-19559	-0-	20858	3	5246	9	Y	4769	4752	0	17	8	-0-
06	38550	X	26915	-0-	-11635	-0-	21142	3	5773	9	Y	5248	5238	0	10	8	-0-
07	28489	X	27238	-0-	-1251	-0-	21236	3	6002	9	Y	5456	5440	0	16	8	-0-
08	26753	X	26509	-0-	-244	-0-	20907	3	5602	9	Y	5093	5084	0	9	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	56296	X	34234	-0-	-22062	-0-	26354	3	7880	9	Y	7164	7132	0	32	8	-0-
06	48180	X	34938	-0-	-13242	-0-	27729	3	7209	9	Y	6554	6534	0	20	8	-0-
07	35527	X	35527	-0-	-0-	-0-	28234	3	7293	9	Y	6630	6605	0	25	8	-0-
08	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	29668	3	6851	9	Y	6228	6216	0	12	8	-0-
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-

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
05	25451	X	17394	-0-	-8057	-0-	726	1	12503	3	Y	3786	3772	0	14	8	-0-
							4165	9									
06	24630	X	19369	-0-	-5261	-0-	980	1	13813	3	Y	4160	4135	0	25	8	-0-
							4576	9									
07	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	1205	1	19095	3	Y	6267	6221	0	46	8	-0-
							6894	9									
08	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	1469	1	23937	3	Y	6519	6480	0	39	8	-0-
							7171	9									
09	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	1574	1	24273	3	Y	6251	6202	0	49	8	-0-
							6876	9									
10	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2070	1	30510	3	Y	6713	6656	0	57	8	-0-
							7384	9									

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
05	28799	X	22076	-0-	-6723	-0-	17963	3	4113	9	Y	3739	3733	0	6	8	-0-
06	24990	X	21877	-0-	-3113	-0-	17060	3	4817	9	Y	4379	4374	0	5	8	-0-
07	25823	X	21061	-0-	-4762	-0-	16560	3	4501	9	Y	4092	4088	0	4	8	-0-
08	25482	X	20490	-0-	-4992	-0-	15933	3	4557	9	Y	4143	4139	0	4	8	-0-
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-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	22593	-0-	-9182	-0-	16247	3	6346	9	Y	5769	5736	0	33	8	-0-
06	27360	X	22946	-0-	-4414	-0-	16730	3	6216	9	Y	5651	5633	0	18	8	-0-
07	28272	X	25436	-0-	-2836	-0-	18096	3	7340	9	Y	6673	6650	0	23	8	-0-
08	21762	X	21289	-0-	-473	-0-	15266	3	6023	9	Y	5475	5464	0	11	8	-0-
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-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27187	X	16737	-0-	-10450	-0-	3	1	10007	3	Y	6115	6001	0	115	8	121
							6727	9									
06	23730	X	18477	-0-	-5253	-0-	11966	3	6511	9	Y	5919	5867	0	92	8	81
07	18321	X	17320	-0-	-1001	-0-	11335	3	5985	9	Y	5441	5331	0	85	8	106
08	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	24432	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74
09	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	16335	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
10	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	17945	3	5302	9	Y	4820	4789	0	29	8	77

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	21757	-0-	-13552	-0-	14887	3	6870	9	Y	6245	6215	0	30	8	-0-
06	29250	X	28116	-0-	-1134	-0-	22487	3	5629	9	Y	5117	5075	0	42	8	-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	27097	3	7116	9	Y	6469	6395	0	74	8	-0-
08	36904	X	36904	-0-	-0-	-0-	30435	3	6469	9	Y	5881	5820	0	61	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63643	X	49307	-0-	-14336	-0-	1812 7462	1 9	40033	3	Y	6784	6691	0	93	8	-0-
06	61590	X	45963	-0-	-15627	-0-	1628 5650	1 9	38685	3	Y	5136	5047	0	89	8	-0-
07	61287	X	42506	-0-	-18781	-0-	1703 6644	1 9	34159	3	Y	6040	5952	0	88	8	-0-
08	56823	X	48661	-0-	-8162	-0-	1620 7421	1 9	39620	3	Y	6746	6669	0	77	8	-0-
09	54990	X	44134	-0-	-10856	-0-	1502 7084	1 9	35548	3	Y	6440	6350	0	90	8	-0-
10	49321	X	41944	-0-	-7377	-0-	1742 6326	1 9	33876	3	Y	5751	5665	0	86	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83359	X	56631	-0-	-26728	-0-	2017 10055	1 9	44559	3	Y	9141	8989	0	152	8	-0-
06	72690	X	55723	-0-	-16967	-0-	1881 9138	1 9	44704	3	Y	8307	8138	0	169	8	-0-
07	67394	X	58494	-0-	-8900	-0-	2310 9864	1 9	46320	3	Y	8967	8790	0	177	8	-0-
08	62558	X	56489	-0-	-6069	-0-	1885 8514	1 9	46090	3	Y	7740	7594	0	146	8	-0-
09	55710	X	52180	-0-	-3530	-0-	1802 7734	1 9	42644	3	Y	7031	6881	0	150	8	-0-
10	58497	X	56836	-0-	-1661	-0-	2414 7486	1 9	46936	3	Y	6805	6669	0	136	8	-0-

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
05	24366	X	13898	-0-	-10468	-0-	9300	3	4598	9	Y	4180	4162	0	18	8	-0-
06	20520	X	18002	-0-	-2518	-0-	14278	3	3724	9	Y	3385	3362	0	23	8	-0-
07	21204	X	15338	-0-	-5866	-0-	12269	3	3069	9	Y	2790	2765	0	25	8	-0-
08	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	19289	3	4479	9	Y	4072	4040	0	32	8	-0-
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-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 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
05	58621	X	53125	-0-	-5496	-0-	2209 13407	1 9	37509	3	Y	12188	12075	0	113	8	-0-
06	62102	X	62102	-0-	-0-	-0-	2548 15600	1 9	43954	3	Y	14182	14076	0	106	8	-0-
07	63426	X	60932	-0-	-2494	-0-	2433 15022	1 9	43477	3	Y	13656	13553	0	103	8	-0-
08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	1867 11949	1 9	36777	3	Y	10863	10749	0	114	8	-0-
09	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	1915 8810	1 9	35783	3	Y	8009	7895	0	114	8	-0-
10	46759	X	46759	-0-	-0-	-0-	2073 8748	1 9	35938	3	Y	7953	7858	0	95	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	152861	X	98420	-0-		-54441	-0-	5170 5441	1 9	87809	3	Y	4946	4731	0	215	8	-0-
06	147750	X	87740	-0-		-60010	-0-	4588 4004	1 9	79148	3	Y	3640	3403	0	237	8	-0-
07	144398	X	109153	-0-		-35245	-0-	5381 7616	1 9	96156	3	Y	6924	6705	0	219	8	-0-
08	132246	X	97754	-0-		-34492	-0-	4384 7009	1 9	86361	3	Y	6372	6155	0	217	8	-0-
09	123810	X	85151	-0-		-38659	-0-	4139 3683	1 9	77329	3	Y	3348	3159	0	189	8	-0-
10	109151	X	45758	-0-		-63393	-0-	2374 2219	1 9	41165	3	Y	2017	1920	0	97	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	70649	X	58999	-0-		-11650	-0-	2731 9885	1 9	46383	3	Y	8986	8796	0	190	8	-0-
06	72840	X	53767	-0-		-19073	-0-	2465 8779	1 9	42523	3	Y	7981	7804	0	177	8	-0-
07	75268	X	50714	-0-		-24554	-0-	2249 8274	1 9	40191	3	Y	7522	7331	0	191	8	-0-
08	64325	X	52883	-0-		-11442	-0-	2192 7503	1 9	43188	3	Y	6821	6621	0	200	8	-0-
09	57090	X	37696	-0-		-19394	-0-	1511 7952	1 9	28233	3	Y	7229	7110	0	119	8	-0-
10	58993	X	50655	-0-		-8338	-0-	2155 11138	1 9	37362	3	Y	10125	9968	0	157	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	40050	-0-		-13022	-0-	1721 9106	1 9	29223	3	Y	8278	8209	0	69	8	-0-
06	48930	X	35984	-0-		-12946	-0-	1474 9089	1 9	25421	3	Y	8263	8201	0	62	8	-0-
07	50561	X	33472	-0-		-17089	-0-	1297 9005	1 9	23170	3	Y	8186	8127	0	59	8	-0-
08	42191	X	34544	-0-		-7647	-0-	1261 8435	1 9	24848	3	Y	7668	7598	0	70	8	-0-
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-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39401	X	35018	-0-		-4383	-0-	1722 4058	1 9	29238	3	Y	3689	3584	0	105	8	-0-
06	38130	X	33851	-0-		-4279	-0-	1622 4256	1 9	27973	3	Y	3869	3779	0	90	8	-0-
07	48281	X	48281	-0-		-0-	-0-	2291 5052	1 9	40938	3	Y	4593	4450	0	143	8	-0-
08	39029	X	37134	-0-		-1895	-0-	1621 3585	1 9	31928	3	Y	3259	3150	0	109	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	73532	X	19493	-0-	-54039	-0-	15400	3	4093	9	Y	3721	3675	0	46	8	-0-
06	63450	X	25771	-0-	-37679	-0-	20853	3	4918	9	Y	4471	4415	0	56	8	-0-
07	83569	X	83569	-0-	-0-	-0-	66940	3	16629	9	Y	15117	14897	0	220	8	-0-
08	63860	X	55197	-0-	-8663	-0-	44426	3	10771	9	Y	9792	9609	0	183	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

05	61380	X	32253	-0-	-29127	-0-	1428	1	24600	3	Y	5659	5623	0	36	8	-0-
							6225	9									
06	52620	X	22516	-0-	-30104	-0-	1005	1	14167	3	Y	6676	6618	0	58	8	-0-
							7344	9									
07	46531	X	26929	-0-	-19602	-0-	1384	1	21934	3	Y	3283	3229	0	54	8	-0-
							3611	9									
08	46531	X	18048	-0-	-28483	-0-	871	1	14201	3	Y	2705	2664	0	41	8	-0-
							2976	9									
09	43980	X	25333	-0-	-18647	-0-	1307	1	20150	3	Y	3524	3473	0	51	8	-0-
							3876	9									
10	32240	X	26127	-0-	-6113	-0-	1425	1	20997	3	Y	3368	3318	0	50	8	-0-
							3705	9									

MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

05	66929	X	55337	-0-	-11592	-0-	2575	1	44359	3	Y	7639	7590	0	49	8	-0-
							8403	9									
06	60150	X	46317	-0-	-13833	-0-	2607	1	36733	3	Y	6343	6284	0	59	8	-0-
							6977	9									
07	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	3221	1	51041	3	Y	6852	6745	0	107	8	-0-
							7537	9									
08	67687	X	67687	-0-	-0-	-0-	3395	1	55336	3	Y	8142	8057	0	85	8	-0-
							8956	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

05	69440	X	62786	-0-	-6654	-0-	51293	3	11493	9	Y	10448	10323	0	125	8	-0-
06	61620	X	58079	-0-	-3541	-0-	48454	3	9625	9	Y	8750	8641	0	109	8	-0-
07	68665	X	53212	-0-	-15453	-0-	43574	3	9638	9	Y	8762	8649	0	113	8	-0-
08	68665	X	55002	-0-	-13663	-0-	46160	3	8842	9	Y	8038	7909	0	129	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

05	55676	X	30641	-0-	-25035	-0-	1506	1	25943	3	Y	2902	2882	0	20	8	-0-
							3192	9									
06	48810	X	20143	-0-	-28667	-0-	1166	1	16429	3	Y	2316	2288	0	28	8	-0-
							2548	9									
07	42594	X	29389	-0-	-13205	-0-	1585	1	25110	3	Y	2449	2407	0	42	8	-0-
							2694	9									
08	33108	X	28731	-0-	-4377	-0-	1550	1	25261	3	Y	1745	1713	0	32	8	-0-
							1920	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	80042	X	72024	-0-	-8018	-0-	62654	3	9370	9	Y	8518	8401	0	117	8	-0-
06	66376	X	66376	-0-	-0-	-0-	58365	3	8011	9	Y	7283	7182	0	101	8	-0-
07	67952	X	63667	-0-	-4285	-0-	55356	3	8311	9	Y	7555	7439	0	116	8	-0-
08	72013	X	59211	-0-	-12802	-0-	51485	3	7726	9	Y	7024	6907	0	117	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

05	56792	X	19370	-0-	-37422	-0-	824	1	14195	3	Y	3955	3930	0	25	8	-0-
							4351	9									
06	51210	X	44330	-0-	-6880	-0-	2379	1	33527	3	Y	7658	7580	0	78	8	-0-
							8424	9									
07	43836	X	43836	-0-	-0-	-0-	1984	1	31428	3	Y	9476	9354	0	122	8	-0-
							10424	9									
08	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1762	1	28711	3	Y	8135	8049	0	86	8	-0-
							8949	9									
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									

MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

05	56637	X	45504	-0-	-11133	-0-	2113	1	36407	3	Y	6349	6317	0	32	8	-0-
							6984	9									
06	52890	X	36322	-0-	-16568	-0-	2131	1	30027	3	Y	3785	3751	0	34	8	-0-
							4164	9									
07	48050	X	42247	-0-	-5803	-0-	2172	1	34420	3	Y	5141	5093	0	48	8	-0-
							5655	9									
08	48050	X	39129	-0-	-8921	-0-	1957	1	31889	3	Y	4803	4767	0	36	8	-0-
							5283	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

05	71951	X	57340	-0-	-14611	-0-	50049	3	7291	9	Y	6628	6530	0	98	8	-0-
06	63750	X	47647	-0-	-16103	-0-	42330	3	5317	9	Y	4834	4754	0	80	8	-0-
07	67642	X	41045	-0-	-26597	-0-	36040	3	5005	9	Y	4550	4473	0	77	8	-0-
08	67642	X	45205	-0-	-22437	-0-	40282	3	4923	9	Y	4475	4385	0	90	8	-0-
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-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

05	73811	X	54759	-0-	-19052	-0-	45094	3	9665	9	Y	8786	8638	0	148	8	-0-
06	67620	X	46582	-0-	-21038	-0-	38806	3	7776	9	Y	7069	6960	0	109	8	-0-
07	69750	X	43894	-0-	-25856	-0-	36286	3	7608	9	Y	6916	6789	0	127	8	-0-
08	69750	X	45325	-0-	-24425	-0-	38226	3	7099	9	Y	6454	6369	0	85	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102331	X	45309	-0-	-57022	-0-	36799	3	8510	9	Y	7736	7573	0	163	8	-0-
06	71340	X	60916	-0-	-10424	-0-	49653	3	11263	9	Y	10239	10056	0	183	8	-0-
07	73718	X	71134	-0-	-2584	-0-	58234	3	12900	9	Y	11727	11517	0	210	8	-0-
08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	56682	3	10880	9	Y	9891	9675	0	216	8	-0-
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-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

05	251534	X	175583	-0-	-75951	-0-	801	1	163694	3	Y	10080	9917	0	163	8	-0-
							11088	9									
06	210600	X	166985	-0-	-43615	-0-	437	1	155119	3	Y	10390	10201	0	189	8	-0-
							11429	9									
07	188139	X	169631	-0-	-18508	-0-	157971	3	11660	9	Y	10600	10411	0	189	8	-0-
08	188139	X	170413	-0-	-17726	-0-	185	1	158619	3	Y	10554	10361	0	193	8	-0-
							11609	9									
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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

05	159527	X	159527	-0-	-0-	-0-	733	1	149894	3	Y	8091	7955	0	136	8	-0-
							8900	9									
06	148514	X	148514	-0-	-0-	-0-	391	1	138798	3	Y	8477	8328	0	149	8	-0-
							9325	9									
07	156364	X	154572	-0-	-1792	-0-	145893	3	8679	9	Y	7890	7731	0	159	8	-0-
08	159526	X	152458	-0-	-7068	-0-	167	1	143143	3	Y	8316	8156	0	160	8	-0-
							9148	9									
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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

05	148924	X	106081	-0-	-42843	-0-	454	1	92709	3	Y	11744	11556	0	188	8	-0-
							12918	9									
06	119550	X	103174	-0-	-16376	-0-	251	1	88909	3	Y	12740	12521	0	219	8	-0-
							14014	9									
07	111403	X	111403	-0-	-0-	-0-	99273	3	12130	9	Y	11027	10809	0	218	8	-0-
08	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	115	1	98996	3	Y	10172	9945	0	227	8	-0-
							11189	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	156333	X	81385	-0-	-74948	-0-	334	1	68348	3	Y	11548	11398	0	150	8	-0-
							12703	9									
06	121470	X	38755	-0-	-82715	-0-	93	1	33032	3	Y	5118	5034	0	84	8	-0-
							5630	9									
07	110422	X	109781	-0-	-641	-0-	94719	3	15062	9	Y	13693	13433	0	260	8	-0-
08	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	126	1	108195	3	Y	13443	13186	0	257	8	-0-
							14787	9									
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									

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
05	160363	X	120059	-0-	-40304	-0-	516	1	105515	3	Y	12753	12535	0	218	8	-0-
							14028	9									
06	131250	X	124884	-0-	-6366	-0-	310	1	109782	3	Y	13447	13211	0	236	8	-0-
							14792	9									
07	142788	X	142788	-0-	-0-	-0-	127462	3	15326	9	Y	13933	13684	0	249	8	-0-
08	135137	X	135137	-0-	-0-	-0-	141	1	121026	3	Y	12700	12449	0	251	8	-0-
							13970	9									
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									

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
05	109864	X	81590	-0-	-28274	-0-	70042	3	11548	9	Y	10498	10319	0	179	8	-0-
06	97620	X	73121	-0-	-24499	-0-	61219	3	11902	9	Y	10820	10643	0	177	8	-0-
07	93155	X	56535	-0-	-36620	-0-	47672	3	8863	9	Y	8057	7911	0	146	8	-0-
08	93155	X	87424	-0-	-5731	-0-	73639	3	13785	9	Y	12532	12305	0	227	8	-0-
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-

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
05	119722	X	31744	-0-	-87978	-0-	27054	3	4690	9	Y	4264	4237	0	27	8	-0-
06	104580	X	68279	-0-	-36301	-0-	58239	3	10040	9	Y	9127	8987	0	140	8	-0-
07	98022	X	83822	-0-	-14200	-0-	71545	3	12277	9	Y	11161	10988	0	173	8	-0-
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	99213	3	16990	9	Y	15445	15163	0	282	8	-0-
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-

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
05	47151	X	37665	-0-	-9486	-0-	1376	1	30404	3	Y	5350	5275	0	75	8	-0-
							5885	9									
06	44940	X	26476	-0-	-18464	-0-	944	1	22439	3	Y	2812	2754	0	58	8	-0-
							3093	9									
07	44361	X	35571	-0-	-8790	-0-	1425	1	28587	3	Y	5054	4977	0	77	8	-0-
							5559	9									
08	43462	X	36338	-0-	-7124	-0-	1212	1	29644	3	Y	4984	4920	0	64	8	-0-
							5482	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	63674	X	47555	-0-	-16119	-0-	1725 7715	1 9	38115	3	Y	7014	6850	0	164	8	-0-
06	47040	X	45079	-0-	-1961	-0-	1348 11696	1 9	32035	3	Y	10633	10504	0	129	8	-0-
07	50592	X	46812	-0-	-3780	-0-	1770 9549	1 9	35493	3	Y	8681	8522	0	159	8	-0-
08	50592	X	38744	-0-	-11848	-0-	1285 6050	1 9	31409	3	Y	5500	5373	0	127	8	-0-
09	48960	X	33797	-0-	-15163	-0-	1131 5907	1 9	26759	3	Y	5370	5235	0	135	8	-0-
10	47554	X	40105	-0-	-7449	-0-	1628 6827	1 9	31650	3	Y	6206	6054	0	152	8	-0-

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
05	43524	X	29350	-0-	-14174	-0-	1015 5916	1 9	22419	3	Y	5378	5299	0	79	8	-0-
06	38040	X	24040	-0-	-14000	-0-	792 4419	1 9	18829	3	Y	4017	3965	0	52	8	-0-
07	34534	X	25152	-0-	-9382	-0-	962 4901	1 9	19289	3	Y	4455	4401	0	54	8	-0-
08	34534	X	23566	-0-	-10968	-0-	755 4344	1 9	18467	3	Y	3949	3902	0	47	8	-0-
09	30900	X	26505	-0-	-4395	-0-	862 5243	1 9	20400	3	Y	4766	4696	0	70	8	-0-
10	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1181 6006	1 9	22962	3	Y	5460	5388	0	72	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44454	X	8570	-0-	-35884	-0-	273 2275	1 9	6022	3	Y	2068	2042	0	26	8	-0-
06	43020	X	146	-0-	-42874	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	24552	X	119	-0-	-24433	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	36582	X	36582	-0-	-0-	-0-	1152 7266	1 9	28164	3	Y	6605	6510	0	95	8	-0-
09	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	1077 6416	1 9	25497	3	Y	5833	5728	0	105	8	-0-
10	33088	X	33088	-0-	-0-	-0-	1307 6372	1 9	25409	3	Y	5793	5707	0	86	8	-0-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98673	X	74729	-0-	-23944	-0-	63721	3	11008	9	Y	10007	9942	0	65	8	-0-
06	93630	X	70548	-0-	-23082	-0-	61162	3	9386	9	Y	8533	8497	0	36	8	-0-
07	95666	X	77994	-0-	-17672	-0-	67498	3	10496	9	Y	9542	9493	0	49	8	-0-
08	89559	X	77742	-0-	-11817	-0-	68213	3	9529	9	Y	8663	8642	0	21	8	-0-
09	81900	X	78893	-0-	-3007	-0-	69331	3	9562	9	Y	8693	8677	0	16	8	-0-
10	83074	X	83074	-0-	-0-	-0-	72838	3	10236	9	Y	9305	9288	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55583	X	45388	-0-	-10195	-0-	1663 6980	1 9	36745	3	Y	6345	6213	0	132	8	-0-
06	52170	X	37659	-0-	-14511	-0-	1284 5853	1 9	30522	3	Y	5321	5190	0	131	8	-0-
07	53909	X	38711	-0-	-15198	-0-	1528 6530	1 9	30653	3	Y	5936	5802	0	134	8	-0-
08	49507	X	40603	-0-	-8904	-0-	1337 6586	1 9	32680	3	Y	5987	5884	0	103	8	-0-
09	45930	X	35521	-0-	-10409	-0-	1250 4689	1 9	29582	3	Y	4263	4144	0	119	8	-0-
10	45384	X	33710	-0-	-11674	-0-	1386 5387	1 9	26937	3	Y	4897	4802	0	95	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134912	X	88067	-0-	-46845	-0-	407 4421	1 9	83239	3	Y	4019	3965	0	54	8	-0-
06	129150	X	106908	-0-	-22242	-0-	265 12642	1 9	94001	3	Y	11493	11268	0	225	8	-0-
07	133455	X	120620	-0-	-12835	-0-	107472	3	13148	9	Y	11953	11666	0	287	8	-0-
08	122925	X	122925	-0-	-0-	-0-	128 12488	1 9	110309	3	Y	11353	11061	0	292	8	-0-
09	113381	X	113381	-0-	-0-	-0-	168 11105	1 9	102108	3	Y	10095	9927	0	168	8	-0-
10	120358	X	120358	-0-	-0-	-0-	490 11794	1 9	108074	3	Y	10722	10710	0	12	8	-0-

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
05	49631	X	39434	-0-	-10197	-0-	1952 3845	1 9	33637	3	Y	3495	3477	0	18	8	-0-
06	41430	X	33357	-0-	-8073	-0-	2061 2255	1 9	29041	3	Y	2050	2026	0	24	8	-0-
07	45229	X	36495	-0-	-8734	-0-	2063 1741	1 9	32691	3	Y	1583	1544	0	39	8	-0-
08	45229	X	34671	-0-	-10558	-0-	1878 2186	1 9	30607	3	Y	1987	1958	0	29	8	-0-
09	43770	X	30172	-0-	-13598	-0-	1741 1587	1 9	26844	3	Y	1443	1410	0	33	8	-0-
10	39432	X	23637	-0-	-15795	-0-	1437 1026	1 9	21174	3	Y	933	903	0	30	8	-0-

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
05	82367	X	71585	-0-	-10782	-0-	62821	3	8764	9	Y	7967	7905	0	62	8	-0-
06	78240	X	72700	-0-	-5540	-0-	65118	3	7582	9	Y	6893	6859	0	34	8	-0-
07	80848	X	77364	-0-	-3484	-0-	69173	3	8191	9	Y	7446	7400	0	46	8	-0-
08	80848	X	77495	-0-	-3353	-0-	69877	3	7618	9	Y	6925	6906	0	19	8	-0-
09	75150	X	65374	-0-	-9776	-0-	58369	3	7005	9	Y	6368	6353	0	15	8	-0-
10	77376	X	68623	-0-	-8753	-0-	61220	3	7403	9	Y	6730	6715	0	15	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
05	58993	X	49627	-0-	-9366	-0-	41069	3	8558	9	Y	7780	7738	0	42	8	-0-
06	52536	X	52536	-0-	-0-	-0-	43968	3	8568	9	Y	7789	7762	0	27	8	-0-
07	52762	X	47808	-0-	-4954	-0-	39757	3	8051	9	Y	7319	7289	0	30	8	-0-
08	51646	X	48614	-0-	-3032	-0-	40781	3	7833	9	Y	7121	7107	0	14	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	48298	X	13489	-0-	-34809	-0-	400	1	10967	3	Y	1929	1913	0	16	8	-0-
							2122	9									
06	46740	X	13261	-0-	-33479	-0-	440	1	9869	3	Y	2684	2662	0	22	8	-0-
							2952	9									
07	48298	X	13161	-0-	-35137	-0-	416	1	9796	3	Y	2681	2649	0	32	8	-0-
							2949	9									
08	24645	X	12548	-0-	-12097	-0-	568	1	10459	3	Y	1383	1372	0	11	8	-0-
							1521	9									
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									

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
05	62000	X	43893	-0-	-18107	-0-	1186	1	32531	3	Y	9251	9201	0	50	8	-0-
							10176	9									
06	60000	X	44195	-0-	-15805	-0-	1473	1	33033	3	Y	8808	8739	0	69	8	-0-
							9689	9									
07	62000	X	43203	-0-	-18797	-0-	1413	1	33236	3	Y	7776	7674	0	102	8	-0-
							8554	9									
08	47895	X	32346	-0-	-15549	-0-	1320	1	24306	3	Y	6109	6078	0	31	8	-0-
							6720	9									
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									

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
05	92566	X	80873	-0-	-11693	-0-	76829	3	4044	9	Y	3676	3625	0	51	8	-0-
06	80362	X	80362	-0-	-0-	-0-	76682	3	3680	9	Y	3345	3314	0	31	8	-0-
07	81180	X	81180	-0-	-0-	-0-	77449	3	3731	9	Y	3392	3357	0	35	8	-0-
08	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	73143	3	3620	9	Y	3291	3275	0	16	8	-0-
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-

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
05	77593	X	71325	-0-	-6268	-0-	61241	3	10084	9	Y	9167	9100	0	67	8	-0-
06	68613	X	68613	-0-	-0-	-0-	58747	3	9866	9	Y	8969	8926	0	43	8	-0-
07	69285	X	57403	-0-	-11882	-0-	49662	3	7741	9	Y	7037	6995	0	42	8	-0-
08	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	57208	3	9625	9	Y	8750	8730	0	20	8	-0-
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-

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
05	58745	X	51024	-0-	-7721	-0-	42493	3	8531	9	Y	7755	7709	0	46	8	-0-
06	50910	X	49697	-0-	-1213	-0-	41197	3	8500	9	Y	7727	7699	0	28	8	-0-
07	52607	X	47357	-0-	-5250	-0-	40049	3	7308	9	Y	6644	6610	0	34	8	-0-
08	52607	X	47567	-0-	-5040	-0-	40356	3	7211	9	Y	6555	6540	0	15	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	66247	X	60107	-0-	-6140	-0-	51503	3	8604	9	Y	7822	7773	0	49	8	-0-
06	61770	X	58210	-0-	-3560	-0-	49656	3	8554	9	Y	7776	7747	0	29	8	-0-
07	63829	X	59739	-0-	-4090	-0-	50971	3	8768	9	Y	7971	7936	0	35	8	-0-
08	63829	X	60761	-0-	-3068	-0-	52567	3	8194	9	Y	7449	7433	0	16	8	-0-
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-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

05	52669	X	44702	-0-	-7967	-0-	2175	1	36937	3	Y	5082	4985	0	97	8	-0-
							5590	9									
06	48330	X	43503	-0-	-4827	-0-	2081	1	35905	3	Y	5015	4915	0	100	8	-0-
							5517	9									
07	49817	X	39914	-0-	-9903	-0-	1900	1	33944	3	Y	3700	3582	0	118	8	-0-
							4070	9									
08	49817	X	42755	-0-	-7062	-0-	1863	1	36698	3	Y	3813	3691	0	122	8	-0-
							4194	9									
09	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	1830	1	34196	3	Y	7362	7250	0	112	8	-0-
							8098	9									
10	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	1900	1	32940	3	Y	7437	7336	0	101	8	-0-
							8181	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

05	67332	X	63256	-0-	-4076	-0-	49779	3	13477	9	Y	12252	12184	0	68	8	-0-
06	65160	X	61017	-0-	-4143	-0-	49476	3	11541	9	Y	10492	10455	0	37	8	-0-
07	69229	X	69229	-0-	-0-	-0-	56690	3	12539	9	Y	11399	11350	0	49	8	-0-
08	69879	X	69879	-0-	-0-	-0-	57733	3	12146	9	Y	11042	11021	0	21	8	-0-
09	65633	X	65633	-0-	-0-	-0-	54667	3	10966	9	Y	9969	9953	0	16	8	-0-
10	77218	X	77218	-0-	-0-	-0-	65427	3	11791	9	Y	10719	10703	0	16	8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

05	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	287	1	12636	3	Y	4298	4266	0	32	8	-0-
							4728	9									
06	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	609	1	19177	3	Y	5004	4950	0	54	8	-0-
							5504	9									
07	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	594	1	18383	3	Y	4826	4750	0	76	8	-0-
							5309	9									
08	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	676	1	19418	3	Y	4330	4272	0	58	8	-0-
							4763	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

05	76849	X	26953	-0-	-49896	-0-	463	1	20378	3	Y	5556	5531	0	25	8	-0-
							6112	9									
06	67110	X	38523	-0-	-28587	-0-	915	1	28807	3	Y	8001	7941	0	60	8	-0-
							8801	9									
07	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	1480	1	45771	3	Y	12019	11908	0	111	8	-0-
							13221	9									
08	55152	X	55152	-0-	-0-	-0-	1502	1	43105	3	Y	9586	9512	0	74	8	-0-
							10545	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	104687	X	17849	-0-	-86838	-0-	347	1	15252	3	Y	2045	2036	0	9	8	-0-
							2250	9									
06	77010	X	7	-0-	-77003	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	82704	X	82704	-0-	-0-	-0-	2361	1	73016	3	Y	6661	6537	0	124	8	-0-
							7327	9									
08	76510	X	76510	-0-	-0-	-0-	2351	1	67474	3	Y	6077	6004	0	73	8	-0-
							6685	9									
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									

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
05	76663	X	29573	-0-	-47090	-0-	519	1	22849	3	Y	5641	5617	0	24	8	-0-
							6205	9									
06	70470	X	23718	-0-	-46752	-0-	596	1	18777	3	Y	3950	3924	0	26	8	-0-
							4345	9									
07	72819	X	36744	-0-	-36075	-0-	988	1	30542	3	Y	4740	4695	0	45	8	-0-
							5214	9									
08	37262	X	19330	-0-	-17932	-0-	556	1	15956	3	Y	2562	2537	0	25	8	-0-
							2818	9									
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									

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
05	80817	X	43252	-0-	-37565	-0-	684	1	30113	3	Y	11323	11279	0	44	8	-0-
							12455	9									
06	61530	X	46545	-0-	-14985	-0-	1064	1	33489	3	Y	10902	10833	0	69	8	-0-
							11992	9									
07	63581	X	48251	-0-	-15330	-0-	1141	1	35272	3	Y	10762	10662	0	100	8	-0-
							11838	9									
08	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	1131	1	32478	3	Y	9090	9018	0	72	8	-0-
							9999	9									
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									

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
05	89869	X	24827	-0-	-65042	-0-	461	1	20277	3	Y	3717	3699	0	18	8	-0-
							4089	9									
06	86970	X	11256	-0-	-75714	-0-	269	1	8478	3	Y	2281	2267	0	14	8	-0-
							2509	9									
07	89869	X	14689	-0-	-75180	-0-	382	1	11814	3	Y	2266	2245	0	21	8	-0-
							2493	9									
08	80166	X	35571	-0-	-44595	-0-	1066	1	30587	3	Y	3562	3522	0	40	8	-0-
							3918	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	113460	X	69985	-0-	-43475	-0-	56430	3	13555	9	Y	12323	12089	0	234	8	-0-
06	109800	X	35898	-0-	-73902	-0-	28033	3	7865	9	Y	7150	7074	0	76	8	-0-
07	95542	X	29112	-0-	-66430	-0-	22129	3	6983	9	Y	6348	6270	0	78	8	-0-
08	95542	X	65857	-0-	-29685	-0-	47628	3	18229	9	Y	16572	16348	0	224	8	-0-
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-

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
05	27559	X	20274	-0-	-7285	-0-	16038	3	4236	9	Y	3851	3790	0	61	8	-0-
06	67726	X	67726	-0-	-0-	-0-	54241	3	13485	9	Y	12259	12082	0	177	8	-0-
07	63266	X	63266	-0-	-0-	-0-	54201	3	9065	9	Y	8241	8074	0	167	8	-0-
08	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	55081	3	14435	9	Y	13123	12968	0	155	8	-0-
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-

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
05	117862	X	47963	-0-	-69899	-0-	41764	3	6199	9	Y	5635	5517	0	118	8	-0-
06	113400	X	58733	-0-	-54667	-0-	45125	3	13608	9	Y	12371	12130	0	241	8	-0-
07	101587	X	75873	-0-	-25714	-0-	60417	3	15456	9	Y	14051	13773	0	278	8	-0-
08	101587	X	74622	-0-	-26965	-0-	56964	3	17658	9	Y	16053	15795	0	258	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	52297	X	35742	-0-	-16555	-0-	1551 7472	1 9	26719	3	Y	6793	6757	0	36	8	-0-
06	45840	X	30882	-0-	-14958	-0-	1636 6197	1 9	23049	3	Y	5634	5587	0	47	8	-0-
07	40703	X	30530	-0-	-10173	-0-	1382 7252	1 9	21896	3	Y	6593	6521	0	72	8	-0-
08	40703	X	26686	-0-	-14017	-0-	1159 6642	1 9	18885	3	Y	6038	5990	0	48	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	52080	X	32217	-0-	-19863	-0-	1297 8572	1 9	22348	3	Y	7793	7767	0	26	8	-0-
06	50400	X	32873	-0-	-17527	-0-	1607 8621	1 9	22645	3	Y	7837	7806	0	31	8	-0-
07	50530	X	31255	-0-	-19275	-0-	1371 8161	1 9	21723	3	Y	7419	7365	0	54	8	-0-
08	50530	X	24475	-0-	-26055	-0-	1047 6358	1 9	17070	3	Y	5780	5743	0	37	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55862	X	49677	-0-		-6185		-0-	1308 12502	1 9	35867	3	Y	11365	11317	0	48	8	-0-
06	44460	X	28915	-0-		-15545		-0-	990 5733	1 9	22192	3	Y	5212	5178	0	34	8	-0-
07	39618	X	35597	-0-		-4021		-0-	1136 7744	1 9	26717	3	Y	7040	6994	0	46	8	-0-
08	49662	X	37370	-0-		-12292		-0-	1602 6271	1 9	29497	3	Y	5701	5689	0	12	8	-0-
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-

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62516	X	62516	-0-		-0-		-0-	1932 7592	1 9	52992	3	Y	6902	6846	0	56	8	-0-
06	64722	X	64722	-0-		-0-		-0-	2464 7005	1 9	55253	3	Y	6368	6311	0	57	8	-0-
07	66497	X	66497	-0-		-0-		-0-	2420 7138	1 9	56939	3	Y	6489	6422	0	67	8	-0-
08	64442	X	64442	-0-		-0-		-0-	2941 7351	1 9	54150	3	Y	6683	6660	0	23	8	-0-
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-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68231	X	55785	-0-		-12446		-0-	945 8998	1 9	45842	3	Y	8180	8154	0	26	8	-0-
06	65130	X	54633	-0-		-10497		-0-	1071 7521	1 9	46041	3	Y	6837	6797	0	40	8	-0-
07	62465	X	55041	-0-		-7424		-0-	1136 6769	1 9	47136	3	Y	6154	6095	0	59	8	-0-
08	59272	X	51051	-0-		-8221		-0-	992 5826	1 9	44233	3	Y	5296	5252	0	44	8	-0-
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-

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55583	X	48615	-0-		-6968		-0-	1368 9730	1 9	37517	3	Y	8845	8782	0	63	8	-0-
06	50464	X	50464	-0-		-0-		-0-	1836 7451	1 9	41177	3	Y	6774	6718	0	56	8	-0-
07	61553	X	61553	-0-		-0-		-0-	2182 8038	1 9	51333	3	Y	7307	7217	0	90	8	-0-
08	48608	X	44675	-0-		-3933		-0-	1808 9591	1 9	33276	3	Y	8719	8695	0	24	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68448	X	32133	-0-	-36315	-0-	468	1	20581	3	Y	10076	10035	0	41	8	-0-
							11084	9									
06	53550	X	29616	-0-	-23934	-0-	614	1	19336	3	Y	8787	8726	0	61	8	-0-
							9666	9									
07	44857	X	30018	-0-	-14839	-0-	652	1	20172	3	Y	8358	8266	0	92	8	-0-
							9194	9									
08	30008	X	26403	-0-	-3605	-0-	635	1	18214	3	Y	6867	6800	0	67	8	-0-
							7554	9									
09	29040	X	27555	-0-	-1485	-0-	735	1	18934	3	Y	7169	7093	0	76	8	-0-
							7886	9									
10	30008	X	28151	-0-	-1857	-0-	615	1	20500	3	Y	6396	6116	0	280	8	-0-
							7036	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52948	X	30455	-0-	-22493	-0-	446	1	19605	3	Y	9458	9411	0	47	8	-0-
							10404	9									
06	45660	X	32322	-0-	-13338	-0-	686	1	21595	3	Y	9128	9048	0	80	8	-0-
							10041	9									
07	44919	X	39728	-0-	-5191	-0-	900	1	27844	3	Y	9985	9856	0	129	8	-0-
							10984	9									
08	36363	X	29933	-0-	-6430	-0-	725	1	20824	3	Y	7622	7536	0	86	8	-0-
							8384	9									
09	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	879	1	22640	3	Y	8125	8026	0	99	8	-0-
							8938	9									
10	38936	X	33770	-0-	-5166	-0-	718	1	23914	3	Y	8307	7928	0	379	8	-0-
							9138	9									

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. (I) GAS 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	127782	X	66960	-0-	-60822	-0-	1303	1	57316	3	Y	7583	7555	0	28	8	-0-
							8341	9									
06	123660	X	63301	-0-	-60359	-0-	1735	1	54630	3	Y	6305	6265	0	40	8	-0-
							6936	9									
07	102021	X	74745	-0-	-27276	-0-	2104	1	65062	3	Y	6890	6826	0	64	8	-0-
							7579	9									
08	72199	X	66475	-0-	-5724	-0-	2054	1	58961	3	Y	4964	4922	0	42	8	-0-
							5460	9									
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									

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. (I) GAS 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	74462	X	63805	-0-	-10657	-0-	3004	1	51744	3	Y	8234	8178	0	56	8	-0-
							9057	9									
06	84700	X	84700	-0-	-0-	-0-	4521	1	63706	3	Y	14975	14862	0	113	8	-0-
							16473	9									
07	71052	X	62723	-0-	-8329	-0-	3059	1	48463	3	Y	10183	10056	0	127	8	-0-
							11201	9									
08	68820	X	54648	-0-	-14172	-0-	2623	1	42755	3	Y	8427	8331	0	96	8	-0-
							9270	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68727	X	57670	-0-	-11057	-0-	980	1	43130	3	Y	12327	12285	0	42	8	-0-
							13560	9									
06	63660	X	44754	-0-	-18906	-0-	1114	1	35065	3	Y	7795	7733	0	62	8	-0-
							8575	9									
07	59117	X	40900	-0-	-18217	-0-	1056	1	32654	3	Y	6536	6456	0	80	8	-0-
							7190	9									
08	59117	X	37317	-0-	-21800	-0-	1051	1	30175	3	Y	5537	5477	0	60	8	-0-
							6091	9									
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									

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69192	X	42119	-0-	-27073	-0-	679	1	29850	3	Y	10536	10510	0	26	8	-0-
							11590	9									
06	64290	X	39286	-0-	-25004	-0-	1025	1	32278	3	Y	5439	5402	0	37	8	-0-
							5983	9									
07	53196	X	42611	-0-	-10585	-0-	1171	1	36215	3	Y	4750	4699	0	51	8	-0-
							5225	9									
08	42129	X	32384	-0-	-9745	-0-	933	1	26791	3	Y	4236	4202	0	34	8	-0-
							4660	9									
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									

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
05	113739	X	60015	-0-	-53724	-0-	1018	1	44774	3	Y	12930	12874	0	56	8	-0-
							14223	9									
06	94920	X	44769	-0-	-50151	-0-	1098	1	34576	3	Y	8268	8192	0	76	8	-0-
							9095	9									
07	86676	X	40224	-0-	-46452	-0-	1003	1	31013	3	Y	7462	7358	0	104	8	-0-
							8208	9									
08	60016	X	44375	-0-	-15641	-0-	1222	1	35069	3	Y	7349	7274	0	75	8	-0-
							8084	9									
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									

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
05	99844	X	99844	-0-	-0-	-0-	4351	1	74959	3	Y	18667	18589	0	78	8	-0-
							20534	9									
06	93244	X	93244	-0-	-0-	-0-	4995	1	70382	3	Y	16243	16133	0	110	8	-0-
							17867	9									
07	97280	X	97280	-0-	-0-	-0-	4701	1	74492	3	Y	16443	16299	0	144	8	-0-
							18087	9									
08	97402	X	83362	-0-	-14040	-0-	3827	1	62373	3	Y	15602	15500	0	102	8	-0-
							17162	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	164610	X	137606	-0-	-27004	-0-	109525	3	28081	9	Y	25528	25274	0	254	8	-0-
06	138660	X	37711	-0-	-100949	-0-	29815	3	7896	9	Y	7178	7116	0	62	8	-0-
07	143282	X	115672	-0-	-27610	-0-	94080	3	21592	9	Y	19629	19397	0	232	8	-0-
08	143282	X	92337	-0-	-50945	-0-	75903	3	16434	9	Y	14940	14717	0	223	8	-0-
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-

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
05	81375	X	64487	-0-	-16888	-0-	58397	3	6090	9	Y	5536	5428	0	108	8	-0-
06	66600	X	59940	-0-	-6660	-0-	54013	3	5927	9	Y	5388	5298	0	90	8	-0-
07	68820	X	48665	-0-	-20155	-0-	44334	3	4331	9	Y	3937	3850	0	87	8	-0-
08	64480	X	55092	-0-	-9388	-0-	49892	3	5200	9	Y	4727	4620	0	107	8	-0-
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-

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
05	62992	X	61201	-0-	-1791	-0-	54077	3	7124	9	Y	6476	6315	0	161	8	-0-
06	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	50172	3	7053	9	Y	6412	6282	0	130	8	-0-
07	52855	X	48705	-0-	-4150	-0-	42457	3	6248	9	Y	5680	5556	0	124	8	-0-
08	61194	X	54674	-0-	-6520	-0-	45889	3	8785	9	Y	7986	7847	0	139	8	-0-
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-

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
05	64147	X	64147	-0-	-0-	-0-	55213	3	8934	9	Y	8122	8016	0	106	8	-0-
06	56597	X	56597	-0-	-0-	-0-	49245	3	7352	9	Y	6684	6596	0	88	8	-0-
07	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	47888	3	5865	9	Y	5332	5244	0	88	8	-0-
08	64139	X	44990	-0-	-19149	-0-	38492	3	6498	9	Y	5907	5821	0	86	8	-0-
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-

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
05	79391	X	67162	-0-	-12229	-0-	61890	3	5272	9	Y	4793	4614	0	179	8	-0-
06	68271	X	68271	-0-	-0-	-0-	63736	3	4535	9	Y	4123	3984	0	139	8	-0-
07	67642	X	67112	-0-	-530	-0-	62225	3	4887	9	Y	4443	4307	0	136	8	-0-
08	67177	X	66849	-0-	-328	-0-	61855	3	4994	9	Y	4540	4395	0	145	8	-0-
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-

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
05	75113	X	68048	-0-	-7065	-0-	58326	3	9722	9	Y	8838	8595	0	243	8	-0-
06	62100	X	45131	-0-	-16969	-0-	40141	3	4990	9	Y	4536	4358	0	178	8	-0-
07	61690	X	44024	-0-	-17666	-0-	37709	3	6315	9	Y	5741	5564	0	177	8	-0-
08	68045	X	55527	-0-	-12518	-0-	47886	3	7641	9	Y	6946	6750	0	196	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	112096	X	50092	-0-	-62004	-0-	213	1	43617	3	Y	5693	5659	0	34	8	-0-
							6262	9									
06	85470	X	46357	-0-	-39113	-0-	115	1	40807	3	Y	4941	4917	0	24	8	-0-
							5435	9									
07	88319	X	45023	-0-	-43296	-0-	39642	3	5381	9	Y	4892	4861	0	31	8	-0-
08	58187	X	44700	-0-	-13487	-0-	47	1	40571	3	Y	3711	3661	0	50	8	-0-
							4082	9									
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									

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
05	202988	X	144218	-0-	-58770	-0-	642	1	131278	3	Y	11180	11073	0	107	8	-0-
							12298	9									
06	166860	X	134176	-0-	-32684	-0-	343	1	121616	3	Y	11106	11008	0	98	8	-0-
							12217	9									
07	152830	X	135563	-0-	-17267	-0-	125814	3	9749	9	Y	8863	8747	0	116	8	-0-
08	150753	X	135335	-0-	-15418	-0-	147	1	126356	3	Y	8029	7924	0	105	8	-0-
							8832	9									
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									

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
05	102858	X	2246	-0-	-100612	-0-	7	1	1452	3	Y	715	702	0	13	8	-0-
							787	9									
06	87690	X	2406	-0-	-85284	-0-	6	1	2154	3	Y	224	222	0	2	8	-0-
							246	9									
07	82553	X	17232	-0-	-65321	-0-	15229	3	2003	9	Y	1821	1744	0	77	8	-0-
08	54777	X	20730	-0-	-34047	-0-	20	1	16922	3	Y	3444	3353	0	91	8	-0-
							3788	9									
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									

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
05	81034	X	70891	-0-	-10143	-0-	1621	1	57975	3	Y	10268	10079	0	189	8	-0-
							11295	9									
06	68490	X	66173	-0-	-2317	-0-	1593	1	51966	3	Y	11467	11316	0	151	8	-0-
							12614	9									
07	76012	X	62476	-0-	-13536	-0-	1764	1	48115	3	Y	11452	11276	0	176	8	-0-
							12597	9									
08	76012	X	67311	-0-	-8701	-0-	1909	1	53006	3	Y	11269	11059	0	210	8	-0-
							12396	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115010	X	74114	-0-	-40896	-0-	331	1	67564	3	Y	5654	5535	0	119	8	-0-
							6219	9									
06	98700	X	69317	-0-	-29383	-0-	176	1	62563	3	Y	5980	5879	0	101	8	-0-
							6578	9									
07	99448	X	77345	-0-	-22103	-0-	70441	3	6904	9	Y	6276	6148	0	128	8	-0-
08	90086	X	68274	-0-	-21812	-0-	72	1	61847	3	Y	5777	5648	0	129	8	-0-
							6355	9									
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									

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
05	134137	X	94543	-0-	-39594	-0-	431	1	88014	3	Y	5544	5484	0	60	8	-0-
							6098	9									
06	125160	X	85408	-0-	-39752	-0-	226	1	80008	3	Y	4704	4654	0	50	8	-0-
							5174	9									
07	116002	X	81240	-0-	-34762	-0-	76798	3	4442	9	Y	4038	3973	0	65	8	-0-
08	94705	X	84334	-0-	-10371	-0-	93	1	79536	3	Y	4277	4214	0	63	8	-0-
							4705	9									
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									

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
05	104842	X	87566	-0-	-17276	-0-	2052	1	73391	3	Y	11021	10865	0	156	8	-0-
							12123	9									
06	95370	X	82474	-0-	-12896	-0-	2106	1	68710	3	Y	10598	10465	0	133	8	-0-
							11658	9									
07	95449	X	79768	-0-	-15681	-0-	2414	1	65875	3	Y	10435	10294	0	141	8	-0-
							11479	9									
08	91884	X	80129	-0-	-11755	-0-	2352	1	65297	3	Y	11345	11190	0	155	8	-0-
							12480	9									
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									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109306	X	46581	-0-	-62725	-0-	198	1	40568	3	Y	5286	5245	0	41	8	-0-
							5815	9									
06	90030	X	43416	-0-	-46614	-0-	105	1	37413	3	Y	5362	5336	0	26	8	-0-
							5898	9									
07	93031	X	42458	-0-	-50573	-0-	37447	3	5011	9	Y	4555	4509	0	46	8	-0-
08	50871	X	42084	-0-	-8787	-0-	44	1	37376	3	Y	4240	4186	0	54	8	-0-
							4664	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188821	X	131740	-0-	-57081	-0-	3373 7713	1 9	120654	3	Y	7012	6857	0	155	8	-0-
06	154710	X	128402	-0-	-26308	-0-	3589 7709	1 9	117104	3	Y	7008	6866	0	142	8	-0-
07	156953	X	116316	-0-	-40637	-0-	3857 7218	1 9	105241	3	Y	6562	6417	0	145	8	-0-
08	156953	X	132625	-0-	-24328	-0-	4316 8492	1 9	119817	3	Y	7720	7560	0	160	8	-0-
09	151890	X	119492	-0-	-32398	-0-	3882 7296	1 9	108314	3	Y	6633	6484	0	149	8	-0-
10	144535	X	144535	-0-	-0-	-0-	5373 7610	1 9	131552	3	Y	6918	6779	0	139	8	-0-

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68386	X	28261	-0-	-40125	-0-	813 5140	1 9	22308	3	Y	4673	4654	0	19	8	-0-
06	57450	X	27320	-0-	-30130	-0-	996 3989	1 9	22335	3	Y	3626	3602	0	24	8	-0-
07	58590	X	22721	-0-	-35869	-0-	786 3442	1 9	18493	3	Y	3129	3100	0	29	8	-0-
08	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	1280 5449	1 9	23563	3	Y	4954	4941	0	13	8	-0-
09	27360	X	23350	-0-	-4010	-0-	813 4041	1 9	18496	3	Y	3674	3652	0	22	8	-0-
10	28272	X	15243	-0-	-13029	-0-	395 2823	1 9	12025	3	Y	2566	2551	0	15	8	-0-

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
05	202213	X	202213	-0-	-0-	-0-	165844	3	36369	9	Y	33063	32840	0	223	8	-0-
06	151379	X	151379	-0-	-0-	-0-	123081	3	28298	9	Y	25725	25552	0	173	8	-0-
07	192386	X	-0-	-0-	-192386	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	202213	X	78481	-0-	-123732	-0-	66791	3	11690	9	Y	10627	10448	0	179	8	-0-
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-

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
05	186062	X	99	-0-	-185963	-0-	66	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
06	158490	X	-0-	-0-	-158490	-0-					Y	-0-					-0-
07	133889	X	118827	-0-	-15062	-0-	95264	3	23563	9	Y	21421	21148	0	273	8	-0-
08	153437	X	153437	-0-	-0-	-0-	125870	3	27567	9	Y	25061	24690	0	371	8	-0-
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-

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
05	101246	X	21277	-0-	-79969	-0-	12988	3	8289	9	Y	7535	7423	0	112	8	-0-
06	74550	X	46871	-0-	-27679	-0-	34234	3	12637	9	Y	11488	11367	0	121	8	-0-
07	62837	X	4141	-0-	-58696	-0-	1713	3	2428	9	Y	2207	2174	0	33	8	-0-
08	48732	X	45546	-0-	-3186	-0-	35972	3	9574	9	Y	8704	8589	0	115	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	153179	X	153179	-0-	-0-	-0-	127376	3	25803	9	Y	23457	23231	0	226	8	-0-
06	85841	X	85841	-0-	-0-	-0-	69598	3	16243	9	Y	14766	14622	0	144	8	-0-
07	87978	X	74731	-0-	-13247	-0-	59846	3	14885	9	Y	13532	13373	0	159	8	-0-
08	153171	X	94825	-0-	-58346	-0-	78420	3	16405	9	Y	14914	14705	0	209	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

05	127782	X	97120	-0-	-30662	-0-	85952	3	11168	9	Y	10153	9991	0	162	8	-0-
06	100380	X	59961	-0-	-40419	-0-	52043	3	7918	9	Y	7198	7102	0	96	8	-0-
07	97223	X	97223	-0-	-0-	-0-	86836	3	10387	9	Y	9443	9295	0	148	8	-0-
08	97123	X	90768	-0-	-6355	-0-	80712	3	10056	9	Y	9142	8973	0	169	8	-0-
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-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

05	161789	X	119443	-0-	-42346	-0-	2146	1	104129	3	Y	11971	11917	0	54	8	-0-
							13168	9									
06	140010	X	104694	-0-	-35316	-0-	2159	1	92847	3	Y	8807	8725	0	82	8	-0-
							9688	9									
07	128185	X	95807	-0-	-32378	-0-	2086	1	86497	3	Y	6567	6467	0	100	8	-0-
							7224	9									
08	121613	X	84935	-0-	-36678	-0-	1755	1	78250	3	Y	4482	4416	0	66	8	-0-
							4930	9									
09	115590	X	83891	-0-	-31699	-0-	2071	1	74180	3	Y	6945	6876	0	69	8	-0-
							7640	9									
10	119443	X	91126	-0-	-28317	-0-	2431	1	79179	3	Y	8651	8569	0	82	8	-0-
							9516	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

05	149017	X	91058	-0-	-57959	-0-	1619	1	78558	3	Y	9892	9840	0	52	8	-0-
							10881	9									
06	114690	X	88108	-0-	-26582	-0-	1742	1	74902	3	Y	10422	10348	0	74	8	-0-
							11464	9									
07	112437	X	63549	-0-	-48888	-0-	1247	1	51731	3	Y	9610	9522	0	88	8	-0-
							10571	9									
08	95108	X	69165	-0-	-25943	-0-	1301	1	57988	3	Y	8978	8908	0	70	8	-0-
							9876	9									
09	92040	X	73133	-0-	-18907	-0-	1673	1	59915	3	Y	10495	10408	0	87	8	-0-
							11545	9									
10	91047	X	85408	-0-	-5639	-0-	2175	1	70845	3	Y	11262	11192	0	70	8	-0-
							12388	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

05	148676	X	89956	-0-	-58720	-0-	1436	1	69698	3	Y	17111	17040	0	71	8	-0-
							18822	9									
06	127110	X	68197	-0-	-58913	-0-	1195	1	51360	3	Y	14220	14124	0	96	8	-0-
							15642	9									
07	123008	X	72572	-0-	-50436	-0-	1321	1	54808	3	Y	14948	14798	0	150	8	-0-
							16443	9									
08	105927	X	72990	-0-	-32937	-0-	1207	1	53832	3	Y	16319	16217	0	102	8	-0-
							17951	9									
09	102510	X	64505	-0-	-38005	-0-	1330	1	47640	3	Y	14123	14001	0	122	8	-0-
							15535	9									
10	89962	X	73460	-0-	-16502	-0-	1697	1	55281	3	Y	14984	14857	0	127	8	-0-
							16482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	89993	X	23902	-0-	-66091	-0-	372	1	18074	3	Y	4960	4938	0	22	8	-0-
							5456	9									
06	91290	X	-0-	-0-	-91290	-0-					Y	-0-					-0-
07	94333	X	44035	-0-	-50298	-0-	773	1	32046	3	Y	10196	10087	0	109	8	-0-
							11216	9									
08	89919	X	89919	-0-	-0-	-0-	1506	1	67126	3	Y	19352	19204	0	148	8	-0-
							21287	9									
09	78202	X	78202	-0-	-0-	-0-	1662	1	59523	3	Y	15470	15316	0	154	8	-0-
							17017	9									
10	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	1958	1	63789	3	Y	12976	12822	0	154	8	-0-
							14274	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113150	X	75625	-0-	-37525	-0-	63526	3	12099	9	Y	10999	10937	0	62	8	-0-
06	107400	X	91513	-0-	-15887	-0-	78906	3	12607	9	Y	11461	11409	0	52	8	-0-
07	107849	X	74129	-0-	-33720	-0-	63903	3	10226	9	Y	9296	9245	0	51	8	-0-
08	81158	X	51953	-0-	-29205	-0-	42699	3	9254	9	Y	8413	8394	0	19	8	-0-
09	78540	X	50118	-0-	-28422	-0-	40844	3	9274	9	Y	8431	8417	0	14	8	-0-
10	81158	X	75969	-0-	-5189	-0-	66291	3	9678	9	Y	8798	8770	0	28	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
05	134137	X	91545	-0-	-42592	-0-	73838	3	17707	9	Y	16097	16028	0	69	8	-0-
06	124320	X	92449	-0-	-31871	-0-	72064	3	20385	9	Y	18532	18490	0	42	8	-0-
07	121365	X	95509	-0-	-25856	-0-	77569	3	17940	9	Y	16309	16259	0	50	8	-0-
08	108450	X	108450	-0-	-0-	-0-	90250	3	18200	9	Y	16545	16523	0	22	8	-0-
09	106348	X	106348	-0-	-0-	-0-	88866	3	17482	9	Y	15893	15877	0	16	8	-0-
10	95542	X	92396	-0-	-3146	-0-	76663	3	15733	9	Y	14303	14282	0	21	8	-0-

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105766	X	105766	-0-	-0-	-0-	83655	3	22111	9	Y	20101	20043	0	58	8	-0-
06	116730	X	87893	-0-	-28837	-0-	68576	3	19317	9	Y	17561	17481	0	80	8	-0-
07	120621	X	84489	-0-	-36132	-0-	61284	3	23205	9	Y	21095	20975	0	120	8	-0-
08	113181	X	86903	-0-	-26278	-0-	63352	3	23551	9	Y	21410	21324	0	86	8	-0-
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-

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
05	111193	X	111193	-0-	-0-	-0-	88931	3	22262	9	Y	20238	20162	0	76	8	-0-
06	129840	X	71814	-0-	-58026	-0-	55520	3	16294	9	Y	14813	14743	0	70	8	-0-
07	134168	X	69979	-0-	-64189	-0-	49589	3	20390	9	Y	18536	18418	0	118	8	-0-
08	134168	X	81405	-0-	-52763	-0-	58771	3	22634	9	Y	20576	20474	0	102	8	-0-
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-

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
05	166253	X	139301	-0-	-26952	-0-	112092	3	27209	9	Y	24735	24598	0	137	8	-0-
06	149820	X	129264	-0-	-20556	-0-	105399	3	23865	9	Y	21695	21565	0	130	8	-0-
07	149885	X	122092	-0-	-27793	-0-	103481	3	18611	9	Y	16919	16786	0	133	8	-0-
08	149885	X	96134	-0-	-53751	-0-	80772	3	15362	9	Y	13965	13831	0	134	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62062	X	58784	-0-	-3278	-0-	1675	1	45941	3	Y	10153	10097	0	56	8	-0-
							11168	9									
06	53130	X	50768	-0-	-2362	-0-	1782	1	39955	3	Y	8210	8142	0	68	8	-0-
							9031	9									
07	53630	X	51135	-0-	-2495	-0-	1739	1	40908	3	Y	7716	7622	0	94	8	-0-
							8488	9									
08	58776	X	44687	-0-	-14089	-0-	1871	1	34442	3	Y	7613	7576	0	37	8	-0-
							8374	9									
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									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

05	95170	X	95170	-0-	-0-	-0-	81347	3	13823	9	Y	12566	12494	0	72	8	-0-
06	94628	X	94628	-0-	-0-	-0-	82364	3	12264	9	Y	11149	11109	0	40	8	-0-
07	102833	X	102833	-0-	-0-	-0-	89862	3	12971	9	Y	11792	11737	0	55	8	-0-
08	106392	X	105547	-0-	-845	-0-	93149	3	12398	9	Y	11271	11243	0	28	8	-0-
09	102960	X	90746	-0-	-12214	-0-	80824	3	9922	9	Y	9020	9001	0	19	8	-0-
10	102827	X	96691	-0-	-6136	-0-	86612	3	10079	9	Y	9163	9137	0	26	8	-0-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

05	254014	X	102873	-0-	-151141	-0-	80485	3	22388	9	Y	20353	20289	0	64	8	-0-
06	117360	X	65391	-0-	-51969	-0-	48867	3	16524	9	Y	15022	14950	0	72	8	-0-
07	121086	X	65412	-0-	-55674	-0-	41758	3	23654	9	Y	21504	21410	0	94	8	-0-
08	121086	X	89460	-0-	-31626	-0-	59581	3	29879	9	Y	27163	27066	0	97	8	-0-
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-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

05	238235	X	84782	-0-	-153453	-0-	66030	3	18752	9	Y	17047	16996	0	51	8	-0-
06	98820	X	72370	-0-	-26450	-0-	54872	3	17498	9	Y	15907	15838	0	69	8	-0-
07	102114	X	69859	-0-	-32255	-0-	49109	3	20750	9	Y	18864	18763	0	101	8	-0-
08	93403	X	64696	-0-	-28707	-0-	46850	3	17846	9	Y	16224	16149	0	75	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

05	109709	X	45879	-0-	-63830	-0-	944	1	28909	3	Y	14569	14535	0	39	8	41
							16026	9									
06	62310	X	27817	-0-	-34493	-0-	625	1	17763	3	Y	8567	8543	0	37	8	28
							5	4	9424	9							
07	64387	X	21521	-0-	-42866	-0-	425	1	13879	3	Y	6561	6547	0	30	8	12
							7217	9									
08	61194	X	41511	-0-	-19683	-0-	828	1	25492	3	Y	13810	13738	0	62	8	22
							15191	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97898	X	74340	-0-	-23558	-0-	61195	3	13145	9	Y	11950	11901	0	49	8	-0-
06	92970	X	62856	-0-	-30114	-0-	51896	3	10960	9	Y	9964	9940	0	24	8	-0-
07	89807	X	58505	-0-	-31302	-0-	48349	3	10156	9	Y	9233	9201	0	32	8	-0-
08	80011	X	72766	-0-	-7245	-0-	61432	3	11334	9	Y	10304	10283	0	21	8	-0-
09	72270	X	63176	-0-	-9094	-0-	53541	3	9635	9	Y	8759	8744	0	15	8	-0-
10	74338	X	49240	-0-	-25098	-0-	41595	3	7645	9	Y	6950	6935	0	15	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

05	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	967	1	29589	3	Y	8326	8296	0	33	8	24
							9159	9									
06	37620	X	23144	-0-	-14476	-0-	634	1	18018	3	Y	4079	4071	0	19	8	13
							5	4	4487	9							
07	38874	X	20477	-0-	-18397	-0-	492	1	16068	3	Y	3561	3545	0	22	8	7
							3917	9									
08	38874	X	24999	-0-	-13875	-0-	641	1	19752	3	Y	4187	4147	0	40	8	7
							4606	9									
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							

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

05	161851	X	97260	-0-	-64591	-0-	83467	3	13793	9	Y	12539	12455	0	84	8	-0-
06	156630	X	89543	-0-	-67087	-0-	77259	3	12284	9	Y	11167	11041	0	126	8	-0-
07	161851	X	92867	-0-	-68984	-0-	77895	3	14972	9	Y	13611	13467	0	144	8	-0-
08	109926	X	66953	-0-	-42973	-0-	53476	3	13477	9	Y	12252	12176	0	76	8	-0-
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-

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

05	236189	X	92897	-0-	-143292	-0-	74232	3	18665	9	Y	16968	16872	0	96	8	-0-
06	228570	X	81444	-0-	-147126	-0-	65094	3	16350	9	Y	14864	14737	0	127	8	-0-
07	236189	X	81207	-0-	-154982	-0-	62895	3	18312	9	Y	16647	16500	0	147	8	-0-
08	107415	X	78130	-0-	-29285	-0-	60725	3	17405	9	Y	15823	15719	0	104	8	-0-
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-

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

05	198803	X	86426	-0-	-112377	-0-	68544	3	17882	9	Y	16256	16138	0	118	8	-0-
06	192390	X	74956	-0-	-117434	-0-	59044	3	15912	9	Y	14465	14309	0	156	8	-0-
07	198803	X	74389	-0-	-124414	-0-	55030	3	19359	9	Y	17599	17413	0	186	8	-0-
08	98704	X	73413	-0-	-25291	-0-	55264	3	18149	9	Y	16499	16366	0	133	8	-0-
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-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

05	147436	X	99314	-0-	-48122	-0-	80366	3	18948	9	Y	17225	17099	0	126	8	-0-
06	142680	X	96572	-0-	-46108	-0-	78023	3	18549	9	Y	16863	16677	0	186	8	-0-
07	147436	X	138542	-0-	-8894	-0-	111296	3	27246	9	Y	24769	24535	0	234	8	-0-
08	99324	X	92812	-0-	-6512	-0-	71603	3	21209	9	Y	19281	19123	0	158	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193626	X	67112	-0-	-126514	-0-	58099	3	9013	9	Y	8194	8134	0	60	8	-0-
06	187380	X	67921	-0-	-119459	-0-	57579	3	10342	9	Y	9402	9367	0	35	8	-0-
07	193626	X	69455	-0-	-124171	-0-	59486	3	9969	9	Y	9063	9023	0	40	8	-0-
08	79205	X	65503	-0-	-13702	-0-	58105	3	7398	9	Y	6725	6707	0	18	8	-0-
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-

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
05	307799	X	60390	-0-	-247409	-0-	1063	1	51584	3	Y	7039	7005	0	34	8	-0-
							7743	9									
06	297870	X	-0-	-0-	-297870	-0-					Y	13	13	8			-0-
07	307799	X	53446	-0-	-254353	-0-	1049	1	43514	3	Y	8075	7969	0	106	8	-0-
							8883	9									
08	307799	X	115167	-0-	-192632	-0-	2161	1	96334	3	Y	15156	15042	0	114	8	-0-
							16672	9									
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									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184109	X	96626	-0-	-87483	-0-	81348	3	15278	9	Y	13889	13822	0	67	8	-0-
06	178170	X	86788	-0-	-91382	-0-	73164	3	13624	9	Y	12385	12287	0	98	8	-0-
07	184109	X	86104	-0-	-98005	-0-	70893	3	15211	9	Y	13828	13727	0	101	8	-0-
08	111259	X	76370	-0-	-34889	-0-	63115	3	13255	9	Y	12050	11980	0	70	8	-0-
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-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121582	X	49056	-0-	-72526	-0-	38840	3	10216	9	Y	9287	9235	0	52	8	-0-
06	117660	X	65122	-0-	-52538	-0-	56574	3	8548	9	Y	7771	7745	0	26	8	-0-
07	121582	X	58235	-0-	-63347	-0-	49752	3	8483	9	Y	7712	7681	0	31	8	-0-
08	63767	X	59032	-0-	-4735	-0-	50642	3	8390	9	Y	7627	7613	0	14	8	-0-
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-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188046	X	83599	-0-	-104447	-0-	71913	3	11686	9	Y	10624	10538	0	86	8	-0-
06	181980	X	83284	-0-	-98696	-0-	71697	3	11587	9	Y	10534	10483	0	51	8	-0-
07	188046	X	64928	-0-	-123118	-0-	55963	3	8965	9	Y	8150	8097	0	53	8	-0-
08	85560	X	74598	-0-	-10962	-0-	65566	3	9032	9	Y	8211	8186	0	25	8	-0-
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-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166966	X	81159	-0-	-85807	-0-	65323	3	15836	9	Y	14396	14321	0	75	8	-0-
06	161580	X	67155	-0-	-94425	-0-	54417	3	12738	9	Y	11580	11542	0	38	8	-0-
07	166966	X	67776	-0-	-99190	-0-	54492	3	13284	9	Y	12076	12031	0	45	8	-0-
08	89404	X	61741	-0-	-27663	-0-	50433	3	11308	9	Y	10280	10261	0	19	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156116	X	57199	-0-	-98917	-0-	48778	3	8421	9	Y	7655	7585	0	70	8	-0-
06	151080	X	60839	-0-	-90241	-0-	50518	3	10321	9	Y	9383	9340	0	43	8	-0-
07	156116	X	57820	-0-	-98296	-0-	48726	3	9094	9	Y	8267	8219	0	48	8	-0-
08	62806	X	52798	-0-	-10008	-0-	46298	3	6500	9	Y	5909	5886	0	23	8	-0-
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-

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
05	225308	X	147478	-0-	-77830	-0-	131573	3	15905	9	Y	14459	14173	0	286	8	-0-
06	218040	X	135775	-0-	-82265	-0-	121507	3	14268	9	Y	12971	12721	0	250	8	-0-
07	225308	X	137672	-0-	-87636	-0-	123848	3	13824	9	Y	12567	12306	0	261	8	-0-
08	225308	X	135263	-0-	-90045	-0-	122422	3	12841	9	Y	11674	11410	0	264	8	-0-
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-

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
05	81251	X	29045	-0-	-52206	-0-	24951	3	4094	9	Y	3722	3701	0	21	8	-0-
06	78630	X	33225	-0-	-45405	-0-	28942	3	4283	9	Y	3894	3880	0	14	8	-0-
07	81251	X	32665	-0-	-48586	-0-	28221	3	4444	9	Y	4040	4025	0	15	8	-0-
08	33018	X	33018	-0-	-0-	-0-	29100	3	3918	9	Y	3562	3555	0	7	8	-0-
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-

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
05	170500	X	73444	-0-	-97056	-0-	60049	3	13395	9	Y	12177	12130	0	47	8	-0-
06	165000	X	79446	-0-	-85554	-0-	66227	3	13219	9	Y	12017	11988	0	29	8	-0-
07	170500	X	69176	-0-	-101324	-0-	56299	3	12877	9	Y	11706	11673	0	33	8	-0-
08	90148	X	62603	-0-	-27545	-0-	50924	3	11679	9	Y	10617	10602	0	15	8	-0-
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-

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
05	146289	X	65193	-0-	-81096	-0-	57888	3	7305	9	Y	6641	6575	0	66	8	-0-
06	141570	X	68954	-0-	-72616	-0-	60148	3	8806	9	Y	8005	7965	0	40	8	-0-
07	146289	X	65877	-0-	-80412	-0-	59479	3	6398	9	Y	5816	5770	0	46	8	-0-
08	68851	X	68195	-0-	-656	-0-	62066	3	6129	9	Y	5572	5551	0	21	8	-0-
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-

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
05	269049	X	92184	-0-	-176865	-0-	74515	3	17669	9	Y	16063	15964	0	99	8	-0-
06	260370	X	81992	-0-	-178378	-0-	66473	3	15519	9	Y	14108	13982	0	126	8	-0-
07	269049	X	75141	-0-	-193908	-0-	58528	3	16613	9	Y	15103	14961	0	142	8	-0-
08	107787	X	73611	-0-	-34176	-0-	57552	3	16059	9	Y	14599	14498	0	101	8	-0-
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-

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
*05	306280	X	148363	-0-	-157917	-0-	124986	3	23377	9	Y	21252	21033	0	219	8	-0-
*06	296400	X	135064	-0-	-161336	-0-	114721	3	20343	9	Y	18494	18292	0	202	8	-0-
*07	306280	X	127857	-0-	-178423	-0-	108941	3	18916	9	Y	17196	16997	0	199	8	-0-
*08	306280	X	124259	-0-	-182021	-0-	106118	3	18141	9	Y	16492	16279	0	213	8	-0-
*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-

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
05	282565	X	143787	-0-	-138778	-0-	119682	3	24105	9	Y	21914	21646	0	268	8	-0-
06	273450	X	128845	-0-	-144605	-0-	110244	3	18601	9	Y	16910	16664	0	246	8	-0-
07	282565	X	126362	-0-	-156203	-0-	108840	3	17522	9	Y	15929	15669	0	260	8	-0-
08	282565	X	120272	-0-	-162293	-0-	102731	3	17541	9	Y	15946	15690	0	256	8	-0-
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-

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
05	233709	X	149488	-0-	-84221	-0-	125210	3	24278	9	Y	22071	21784	0	287	8	-0-
06	226170	X	139187	-0-	-86983	-0-	117689	3	21498	9	Y	19544	19281	0	263	8	-0-
07	233709	X	131629	-0-	-102080	-0-	111953	3	19676	9	Y	17887	17612	0	275	8	-0-
08	233709	X	125454	-0-	-108255	-0-	107428	3	18026	9	Y	16387	16105	0	282	8	-0-
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-

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
05	251534	X	-0-	-0-	-251534	-0-					Y	-0-					-0-
06	243420	X	15635	-0-	-227785	-0-	13224	3	2411	9	Y	2192	2167	0	25	8	-0-
07	251534	X	156637	-0-	-94897	-0-	136962	3	19675	9	Y	17886	17581	0	305	8	-0-
08	149823	X	136204	-0-	-13619	-0-	119795	3	16409	9	Y	14917	14649	0	268	8	-0-
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-

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
05	0		23550	-0-	23550	666082	78	1	15926	3	Y	6860	6687	0	173	8	-0-
							7546	9									
06	681550	X	15468	-0-	-666082	-0-	32	1	11353	3	Y	3712	3579	0	133	8	-0-
							4083	9									
07	253022	X	6818	-0-	-246204	-0-	5532	3	1286	9	Y	1169	1075	0	94	8	-0-
08	253022	X	5349	-0-	-247673	-0-	5	1	4079	3	Y	1150	1064	0	86	8	-0-
							1265	9									
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									

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
05	0		216375	-0-	216375	1162706	886	1	181110	3	Y	31254	31017	0	237	8	-0-
							34379	9									
06	1350161	X	187455	-0-	-1162706	-0-	441	1	156431	3	Y	27803	27583	0	220	8	-0-
							30583	9									
07	262043	X	151469	-0-	-110574	-0-	129241	3	22228	9	Y	20207	19998	0	209	8	-0-
08	262043	X	138286	-0-	-123757	-0-	137	1	117542	3	Y	18734	18486	0	248	8	-0-
							20607	9									
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									

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. (I) GAS 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		104312	-0-	104312	540559	4070	1	70113	3	Y	27390	27277	0	113	8	-0-
							30129	9									
06	620415	X	79856	-0-	-540559	-0-	3636	1	51235	3	Y	22714	22559	0	155	8	-0-
							24985	9									
07	185318	X	78907	-0-	-106411	-0-	3238	1	51313	3	Y	22142	21934	0	208	8	-0-
							24356	9									
08	185318	X	69896	-0-	-115422	-0-	2789	1	45458	3	Y	19681	19535	0	146	8	-0-
							21649	9									
09	179340	X	60627	-0-	-118713	-0-	2521	1	38871	3	Y	17486	17325	0	161	8	-0-
							19235	9									
10	185318	X	49559	-0-	-135759	-0-	1979	1	29157	3	Y	16748	16591	0	157	8	-0-
							18423	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 M WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137175	X	97116	-0-	-40059	-0-	2734	1	74989	3	N	17630	17580	0	50	8	-0-
							19393	9									
06	132750	X	71291	-0-	-61459	-0-	2515	1	56398	3	N	11253	11202	0	51	8	-0-
							12378	9									
07	137175	X	60732	-0-	-76443	-0-	2097	1	49327	3	N	8462	8390	0	72	8	-0-
							9308	9									
08	137175	X	61909	-0-	-75266	-0-	2634	1	48499	3	N	9796	9770	0	26	8	-0-
							10776	9									
09	102930	X	51413	-0-	-51517	-0-	1860	1	42315	3	N	6580	6561	0	19	8	-0-
							7238	9									
10	97123	X	48734	-0-	-48389	-0-	1332	1	40502	3	N	6273	6252	0	21	8	-0-
							6900	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 H WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		111515	-0-	111515	896800	2010	1	97562	3	Y	10857	10800	0	57	8	-0-
							11943	9									
06	1014679	X	117879	-0-	-896800	-0-	2437	1	104775	3	Y	9697	9607	0	90	8	-0-
							10667	9									
07	220131	X	103405	-0-	-116726	-0-	2245	1	93128	3	Y	7302	7187	0	115	8	-0-
							8032	9									
08	220131	X	91296	-0-	-128835	-0-	1892	1	84367	3	Y	4579	4508	0	71	8	-0-
							5037	9									
09	213030	X	83977	-0-	-129053	-0-	2079	1	74438	3	Y	6782	6704	0	78	8	-0-
							7460	9									
10	220131	X	84094	-0-	-136037	-0-	2226	1	72507	3	Y	8510	8419	0	91	8	-0-
							9361	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		97765	-0-	97765	559986	3867	1	66626	3	Y	24793	24701	0	92	8	-0-
							27272	9									
06	640448	X	80462	-0-	-559986	-0-	3781	1	53283	3	Y	21271	21142	0	129	8	-0-
							23398	9									
07	203174	X	77389	-0-	-125785	-0-	3250	1	51500	3	Y	20581	20404	0	177	8	-0-
							22639	9									
08	203174	X	68472	-0-	-134702	-0-	2812	1	45830	3	Y	18027	17906	0	121	8	-0-
							19830	9									
09	196620	X	60237	-0-	-136383	-0-	2567	1	39579	3	Y	16446	16305	0	141	8	-0-
							18091	9									
10	203174	X	62029	-0-	-141145	-0-	2846	1	41942	3	Y	15674	15530	0	144	8	-0-
							17241	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B WELL #: 17HA RRCID -> 299724 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		85015	-0-	85015	525452	3393	1	58450	3	Y	21065	20994	0	71	8	-0-
							23172	9									
06	590187	X	64735	-0-	-525452	-0-	3076	1	43336	3	Y	16657	16566	0	91	8	-0-
							18323	9									
07	179242	X	62003	-0-	-117239	-0-	2596	1	41129	3	Y	16616	16491	0	125	8	-0-
							18278	9									
08	179242	X	59480	-0-	-119762	-0-	2466	1	40187	3	Y	15297	15204	0	93	8	-0-
							16827	9									
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									

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
05	0		108012	-0-	108012	592127	4617	1	79535	3	Y	21691	21605	0	86	8	-0-
							23860	9									
06	687637	X	95510	-0-	-592127	-0-	4910	1	69180	3	Y	19473	19353	0	120	8	-0-
							21420	9									
07	199826	X	91492	-0-	-108334	-0-	4169	1	66056	3	Y	19334	19169	0	165	8	-0-
							21267	9									
08	199826	X	80206	-0-	-119620	-0-	3540	1	57703	3	Y	17239	17125	0	114	8	-0-
							18963	9									
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									

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
05	0		155593	-0-	155593	988332	2634	1	127817	3	Y	22856	22756	0	100	8	-0-
							25142	9									
06	1131137	X	142805	-0-	-988332	-0-	2684	1	115413	3	Y	22462	22319	0	143	8	-0-
							24708	9									
07	229958	X	127747	-0-	-102211	-0-	2502	1	103772	3	Y	19521	19330	0	191	8	-0-
							21473	9									
08	229958	X	96100	-0-	-133858	-0-	1747	1	77875	3	Y	14980	14870	0	110	8	-0-
							16478	9									
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									

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
05	157620	X	157620	-0-	-0-	-0-	133902	3	23718	9	Y	21562	21343	0	219	8	-0-
06	137526	X	137526	-0-	-0-	-0-	116754	3	20772	9	Y	18884	18685	0	199	8	-0-
07	135497	X	135497	-0-	-0-	-0-	115545	3	19952	9	Y	18138	17929	0	209	8	-0-
08	129180	X	129180	-0-	-0-	-0-	110873	3	18307	9	Y	16643	16431	0	212	8	-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		143771	-0-		143771		955670		2444	1	118632	3	Y	20632	20534	0	98	8	-0-
										22695	9									
06	1085821	X	130151	-0-		-955670		-0-		2493	1	107205	3	Y	18594	18455	0	139	8	-0-
										20453	9									
07	255905	X	124430	-0-		-131475		-0-		2480	1	102857	3	Y	17357	17174	0	183	8	-0-
										19093	9									
08	255905	X	118983	-0-		-136922		-0-		2202	1	98172	3	Y	16917	16784	0	133	8	-0-
										18609	9									
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									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98692	-0-		98692		310855		2540	1	69669	3	Y	24075	24016	0	59	8	-0-
										26483	9									
06	0		75167	-0-		75167		386022		2271	1	50932	3	Y	19967	19893	0	74	8	-0-
										21964	9									
07	0		63796	-0-		63796		449818		1952	1	45920	3	Y	14476	14383	0	93	8	-0-
										15924	9									
08	505620	X	55802	-0-		-449818		-0-		2212	1	40722	3	Y	11698	11665	0	33	8	-0-
										12868	9									
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									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		115958	-0-		115958		373801		3257	1	89320	3	Y	21255	21156	0	99	8	-0-
										23381	9									
06	0		95134	-0-		95134		468935		3151	1	70661	3	Y	19384	19250	0	134	8	-0-
										21322	9									
07	0		86300	-0-		86300		555235		2818	1	66298	3	Y	15622	15443	0	179	8	-0-
										17184	9									
08	632949	X	77714	-0-		-555235		-0-		3215	1	59192	3	Y	13915	13844	0	71	8	-0-
										15307	9									
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									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		77242	-0-		77242		193775		1998	1	54798	3	Y	18587	18493	0	94	8	-0-
										20446	9									
06	0		67925	-0-		67925		261700		1978	1	44353	3	Y	19631	19513	0	118	8	-0-
										21594	9									
07	0		65880	-0-		65880		327580		1874	1	44076	3	Y	18118	17962	0	156	8	-0-
										19930	9									
08	386140	X	58560	-0-		-327580		-0-		2219	1	40845	3	Y	14087	14016	0	71	8	-0-
										15496	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		154834	-0-	154834	959884	622	1	127053	3	Y	24690	24414	0	276	8	-0-
							27159	9									
06	1094917	X	135033	-0-	-959884	-0-	313	1	111052	3	Y	21516	21275	0	241	8	-0-
							23668	9									
07	271188	X	136677	-0-	-134511	-0-	115621	3	21056	9	Y	19142	18928	0	214	8	-0-
08	271188	X	113252	-0-	-157936	-0-	111	1	95254	3	Y	16261	16041	0	220	8	-0-
							17887	9									
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		223339	-0-	223339	1298488	962	1	196685	3	Y	23356	23118	0	238	8	-0-
							25692	9									
06	1489905	X	191417	-0-	-1298488	-0-	478	1	169667	3	Y	19338	19151	0	187	8	-0-
							21272	9									
07	320292	X	168723	-0-	-151569	-0-	151413	3	17310	9	Y	15736	15575	0	161	8	-0-
08	320292	X	167769	-0-	-152523	-0-	175	1	150648	3	Y	15405	15236	0	169	8	-0-
							16946	9									
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		240035	-0-	240035	1133255	988	1	201977	3	Y	33700	33504	0	196	8	-0-
							37070	9									
06	1334007	X	200752	-0-	-1133255	-0-	474	1	168167	3	Y	29192	29042	0	150	8	-0-
							32111	9									
07	320633	X	203192	-0-	-117441	-0-	172392	3	30800	9	Y	28000	27854	0	146	8	-0-
08	320633	X	177773	-0-	-142860	-0-	177	1	151933	3	Y	23330	23169	0	161	8	-0-
							25663	9									
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 G WELL #: 15H RRCID -> 299968 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		94209	-0-	94209	473680	2068	1	73967	3	Y	16522	16205	0	317	8	-0-
							18174	9									
06	0		76593	-0-	76593	550273	1865	1	60858	3	Y	12609	12374	0	235	8	-0-
							13870	9									
07	623792	X	73519	-0-	-550273	-0-	2172	1	59246	3	Y	11001	10767	0	234	8	-0-
							12101	9									
08	197904	X	75100	-0-	-122804	-0-	2240	1	62170	3	Y	9718	9474	0	244	8	-0-
							10690	9									
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									

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
05	0		136583	-0-	136583	661500	3011 25884	1 9	107688	3	Y	23531	23173	0	358	8	-0-
06	0		105636	-0-	105636	767136	2574 19067	1 9	83995	3	Y	17334	17064	0	270	8	-0-
07	869294	X	102158	-0-	-767136	-0-	3016 16860	1 9	82282	3	Y	15327	15066	0	261	8	-0-
08	168268	X	93822	-0-	-74446	-0-	2770 14164	1 9	76888	3	Y	12876	12614	0	262	8	-0-
09	162840	X	87252	-0-	-75588	-0-	2601 12089	1 9	72562	3	Y	10990	10743	0	247	8	-0-
10	168268	X	98547	-0-	-69721	-0-	3386 12262	1 9	82899	3	Y	11147	10935	0	212	8	-0-

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
05	0		178721	-0-	178721	888535	4187 24784	1 9	149750	3	Y	22531	22321	0	210	8	-0-
06	0		139843	-0-	139843	1028378	3628 17861	1 9	118354	3	Y	16237	16081	0	156	8	-0-
07	1150857	X	122479	-0-	-1028378	-0-	3854 13484	1 9	105141	3	Y	12258	12118	0	140	8	-0-
08	288300	X	115922	-0-	-172378	-0-	3660 10662	1 9	101600	3	Y	9693	9559	0	134	8	-0-
09	279000	X	102889	-0-	-176111	-0-	3243 9175	1 9	90471	3	Y	8341	8218	0	123	8	-0-
10	288300	X	113353	-0-	-174947	-0-	4122 8301	1 9	100930	3	Y	7546	7444	0	102	8	-0-

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
05	0		207581	-0-	207581	617903	901 22582	1 9	184098	3	Y	20529	20289	0	240	8	-0-
06	0		187364	-0-	187364	805267	473 19275	1 9	167616	3	Y	17523	17313	0	210	8	-0-
07	0		146681	-0-	146681	951948	132225	3	14456	9	Y	13142	12966	0	176	8	-0-
08	1104329	X	152381	-0-	-951948	-0-	162 13372	1 9	138847	3	Y	12156	11973	0	183	8	-0-
09	275010	X	138194	-0-	-136816	-0-	207 12150	1 9	125837	3	Y	11045	10945	0	100	8	-0-
10	284177	X	129048	-0-	-155129	-0-	542 9133	1 9	119373	3	Y	8303	8295	0	8	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
05	0		3352	-0-	3352	83298	14 394	1 9	2944	3	Y	358	191	0	167	8	-0-
06	138663	X	3264	-0-	-135399	-0-	8 410	1 9	2846	3	Y	373	237	0	136	8	-0-
07	204693	X	121	-0-	-204572	-0-	110	3	11	9	Y	10	5	0	5	8	-0-
08	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	281263	X	165938	-0-	-115325	-0-	134268	3	31670	9	Y	28791	28572	0	219	8	-0-
06	272190	X	100597	-0-	-171593	-0-	79870	3	20727	9	Y	18843	18704	0	139	8	-0-
07	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	(I) 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		219625	-0-		219625	763104	4121 34219	1 9	181285	3	Y	31108	31009	0	99	8	-0-
06	0		151121	-0-		151121	914225	3997 21297	1 9	125827	3	Y	19361	19238	0	123	8	-0-
07	0		130644	-0-		130644	1044869	3632 14696	1 9	112316	3	Y	13360	13206	0	154	8	-0-
08	1159941	X	115072	-0-		-1044869	-0-	3484 11580	1 9	100008	3	Y	10527	10425	0	102	8	-0-
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-

KNIGHT 55-1-7-6 D WELL #: 13HC RRCID -> 300064 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11536 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		232370	-0-		232370	795597	4240 41603	1 9	186527	3	Y	37821	37626	0	195	8	-0-
06	0		181359	-0-		181359	976956	4658 30045	1 9	146656	3	Y	27314	27056	0	258	8	-0-
07	0		162654	-0-		162654	1139610	4222 27875	1 9	130557	3	Y	25341	25009	0	332	8	-0-
08	1286330	X	146720	-0-		-1139610	-0-	4064 26001	1 9	116655	3	Y	23637	23416	0	221	8	-0-
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-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		116016	-0-		116016	380835	3023 30084	1 9	82909	3	Y	27349	27286	0	63	8	-0-
06	0		92443	-0-		92443	473278	2885 24857	1 9	64701	3	Y	22597	22520	0	77	8	-0-
07	0		83674	-0-		83674	556952	2378 25359	1 9	55937	3	Y	23054	22970	0	84	8	-0-
08	624171	X	67219	-0-		-556952	-0-	2561 17508	1 9	47150	3	Y	15916	15880	0	36	8	-0-
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-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98904	-0-		98904	311152	2627 24228	1 9	72049	3	Y	22025	21951	0	74	8	-0-
06	0		72877	-0-		72877	384029	2491 14524	1 9	55862	3	Y	13204	13105	0	99	8	-0-
07	0		66813	-0-		66813	450842	2121 14788	1 9	49904	3	Y	13444	13323	0	121	8	-0-
08	508113	X	57271	-0-		-450842	-0-	2419 10320	1 9	44532	3	Y	9382	9333	0	49	8	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		321959	-0-		321959	665519	6028 50736	1 9	265195	3	Y	46124	45856	0	268	8	-0-
06	0		206073	-0-		206073	871592	5436 29481	1 9	171156	3	Y	26801	26551	0	250	8	-0-
07	0		181154	-0-		181154	1052746	4906 24511	1 9	151737	3	Y	22283	21961	0	322	8	-0-
08	0		164539	-0-		164539	1217285	4845 20618	1 9	139076	3	Y	18744	18516	0	228	8	-0-
09	1360580	X	143295	-0-		-1217285	-0-	4540 21868	1 9	116887	3	Y	19880	19653	0	227	8	-0-
10	280178	X	152222	-0-		-127956	-0-	3611 28287	1 9	120324	3	Y	25715	25474	0	241	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		280651	-0-		280651	927055	5582 29502	1 9	245567	3	Y	26820	26690	0	130	8	-0-
06	0		216491	-0-		216491	1143546	5864 25992	1 9	184635	3	Y	23629	23472	0	157	8	-0-
07	0		193766	-0-		193766	1337312	5325 23748	1 9	164693	3	Y	21589	21394	0	195	8	-0-
08	1513389	X	176077	-0-		-1337312	-0-	5226 20823	1 9	150028	3	Y	18930	18795	0	135	8	-0-
09	381120	X	147725	-0-		-233395	-0-	4998 14036	1 9	128691	3	Y	12760	12620	0	140	8	-0-
10	393824	X	147526	-0-		-246298	-0-	3850 15365	1 9	128311	3	Y	13968	13809	0	159	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		289930	-0-		289930	530912	5502 42382	1 9	242046	3	Y	38529	38204	0	325	8	-0-
06	0		206325	-0-		206325	737237	5444 29470	1 9	171411	3	Y	26791	26467	0	324	8	-0-
07	0		189741	-0-		189741	926978	5142 25589	1 9	159010	3	Y	23263	22845	0	418	8	-0-
08	0		172745	-0-		172745	1099723	5088 21607	1 9	146050	3	Y	19643	19350	0	293	8	-0-
09	1253006	X	153283	-0-		-1099723	-0-	4891 22450	1 9	125942	3	Y	20409	20107	0	302	8	-0-
10	160611	X	160091	-0-		-520	-0-	3832 28558	1 9	127701	3	Y	25962	25641	0	321	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		211258	-0-		211258	528343	930 20304	1 9	190024	3	Y	18458	18102	0	356	8	-0-
06	0		200343	-0-		200343	728686	512 18360	1 9	181471	3	Y	16691	16390	0	301	8	-0-
07	0		171060	-0-		171060	899746	156149	3	14911	9	Y	13555	13262	0	293	8	-0-
08	1065036	X	165290	-0-		-899746	-0-	177 13184	1 9	151929	3	Y	11985	11698	0	287	8	-0-
09	245730	X	135347	-0-		-110383	-0-	204 10844	1 9	124299	3	Y	9858	9725	0	133	8	-0-
10	253921	X	145879	-0-		-108042	-0-	615 9743	1 9	135521	3	Y	8857	8846	0	11	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. GAS	(I) 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		338626	-0-		338626	710499	6417 49897	1 9	282312	3	Y	45361	45164	0	197	8	-0-
06	0		177184	-0-		177184	887683	4722 23792	1 9	148670	3	Y	21629	21466	0	163	8	-0-
07	0		166461	-0-		166461	1054144	4478 23486	1 9	138497	3	Y	21351	21151	0	200	8	-0-
08	0		155441	-0-		155441	1209585	4436 23670	1 9	127335	3	Y	21518	21386	0	132	8	-0-
09	1340241	X	130656	-0-		-1209585	-0-	4198 18376	1 9	108082	3	Y	16705	16558	0	147	8	-0-
10	319207	X	134384	-0-		-184823	-0-	3330 20077	1 9	110977	3	Y	18252	18087	0	165	8	-0-

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. GAS	(I) 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		366370	-0-		366370	366370	5061 55937	1 9	305372	3	Y	50852	50537	0	315	8	-0-
05	0		302406	-0-		302406	668776	5860 38727	1 9	257819	3	Y	35206	35061	0	145	8	-0-
06	0		204286	-0-		204286	873062	5313 31690	1 9	167283	3	Y	28809	28690	0	119	8	-0-
07	0		191113	-0-		191113	1064175	4935 33561	1 9	152617	3	Y	30510	30339	0	171	8	-0-
08	0		173895	-0-		173895	1238070	4834 30290	1 9	138771	3	Y	27536	27443	0	93	8	-0-
09	1367295	X	129225	-0-		-1238070	-0-	4238 15869	1 9	109118	3	Y	14426	14315	0	111	8	-0-
10	144986	X	144986	-0-		-0-	-0-	3674 18863	1 9	122449	3	Y	17148	17020	0	128	8	-0-

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. GAS	(I) 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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		172128	-0-		172128	172128	137786	3	34342	9	Y	31220	30849	0	371	8	-0-
03	0		240526	-0-		240526	412654	344 47098	1 9	193084	3	Y	42816	42324	0	492	8	-0-
04	0		192520	-0-		192520	605174	648 37430	1 9	154442	3	Y	34027	33635	0	392	8	-0-
05	0		162567	-0-		162567	767741	646 29871	1 9	132050	3	Y	27155	26866	0	289	8	-0-
06	0		143365	-0-		143365	911106	333 24915	1 9	118117	3	Y	22650	22424	0	226	8	-0-
07	1049902	X	138796	-0-		-911106	-0-	117692	3	21104	9	Y	19185	18957	0	228	8	-0-
08	270506	X	126727	-0-		-143779	-0-	127 17584	1 9	109016	3	Y	15985	15774	0	211	8	-0-
09	261780	X	114273	-0-		-147507	-0-	162 15530	1 9	98581	3	Y	14118	14001	0	117	8	-0-
10	270506	X	101766	-0-		-168740	-0-	401 12917	1 9	88448	3	Y	11743	11735	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	0		233805	-0-	233805	233805	4080 57270	1 9	172455	3	Y	52064	51801	0	263	8	-0-
02	0		216057	-0-	216057	449862	3831 48533	1 9	163693	3	Y	44121	43977	0	144	8	-0-
03	0		171944	-0-	171944	621806	3593 38036	1 9	130315	3	Y	34578	34398	0	180	8	-0-
04	0		136516	-0-	136516	758322	2647 28925	1 9	104944	3	Y	26295	26177	0	118	8	-0-
05	0		108175	-0-	108175	866497	1752 21404	1 9	85019	3	Y	19458	19395	0	63	8	-0-
06	972986	X	106489	-0-	-866497	-0-	1951 20639	1 9	83899	3	Y	18763	18666	0	97	8	-0-
07	201314	X	89763	-0-	-111551	-0-	1777 14273	1 9	73713	3	Y	12975	12863	0	112	8	-0-
08	201314	X	88854	-0-	-112460	-0-	1607 15587	1 9	71660	3	Y	14170	14086	0	84	8	-0-
09	194820	X	71097	-0-	-123723	-0-	1592 12477	1 9	57028	3	Y	11343	11267	0	76	8	-0-
10	201314	X	73614	-0-	-127700	-0-	1769 14236	1 9	57609	3	Y	12942	12854	0	88	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 C WELL #: 12H RRCID -> 300310 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10128 - 20024

05	0		245137	-0-	245137	245137	185868	3	59269	9	Y	53881	53291	0	590	8	-0-
06	0		144437	-0-	144437	389574	109893	3	34544	9	Y	31404	30982	0	422	8	-0-
07	0		117381	-0-	117381	506955	89258	3	28123	9	Y	25566	25224	0	342	8	-0-
08	0		104562	-0-	104562	611517	79705	3	24857	9	Y	22597	22246	0	351	8	-0-
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-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 A WELL #: 11H RRCID -> 300311 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10597 - 20245

05	0		322988	-0-	322988	322988	247225	3	75763	9	Y	68875	68329	0	546	8	-0-
06	0		213055	-0-	213055	536043	164292	3	48763	9	Y	44330	43910	0	420	8	-0-
07	0		164756	-0-	164756	700799	124858	3	39898	9	Y	36271	35940	0	331	8	-0-
08	0		122349	-0-	122349	823148	98493	3	23856	9	Y	21687	21383	0	304	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

05	0		143238	-0-	143238	143238	113312	3	29926	9	Y	27205	26956	0	249	8	-0-
06	0		269540	-0-	269540	412778	216819	3	52721	9	Y	47928	47398	0	530	8	-0-
07	0		183675	-0-	183675	596453	157741	3	25934	9	Y	23576	23183	0	393	8	-0-
08	0		150042	-0-	150042	746495	122370	3	27672	9	Y	25156	24872	0	284	8	-0-
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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 11HA RRCID -> 300336 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10918 - 20914

05	0		76288	-0-	76288	76288	54142	3	22146	9	Y	20133	20012	0	121	8	-0-
06	0		224640	-0-	224640	300928	167368	3	57272	9	Y	52065	51600	0	465	8	-0-
07	0		159894	-0-	159894	460822	117452	3	42442	9	Y	38584	38238	0	346	8	-0-
08	0		139413	-0-	139413	600235	103686	3	35727	9	Y	32479	32140	0	339	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 21HA RRCID -> 300355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11154 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		44112	-0-	44112	44112	33622	3	10490	9	Y	9536	9348	0	188	8	-0-
*06	0		203606	-0-	203606	247718	169815	3	33791	9	Y	30719	30209	0	510	8	-0-
*07	0		159394	-0-	159394	407112	131649	3	27745	9	Y	25223	24831	0	392	8	-0-
*08	0		124446	-0-	124446	531558	103924	3	20522	9	Y	18656	18348	0	308	8	-0-
*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-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 300356 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11067 - 20924

05	0		53610	-0-	53610	53610	37058	3	16552	9	Y	15047	14884	0	163	8	-0-
06	0		47348	-0-	47348	100958	30538	3	16810	9	Y	15282	15017	0	265	8	-0-
07	0		4390	-0-	4390	105348	3589	3	801	9	Y	728	544	0	184	8	-0-
08	0		3979	-0-	3979	109327	3126	3	853	9	Y	775	624	0	151	8	-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

05	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	394 292	1 9	92	4	Y	265	442	1			178
06	2340	X	929	-0-	-1411	-0-	649 279	1 9	1	4	Y	254	170	1			262
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	656 273	1 9	1	4	Y	248	343	1			167
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	658 164	1 9	59	4	Y	149	161	1			155
09	930	X	833	-0-	-97	-0-	565 267	1 9	1	4	Y	243	100	1			298
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	549 1	1 4	2257 868	2 9	Y	789	577	1			510

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	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

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					354
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5581	-0-	-1518	-0-	5269	2	312	9	N	284	221	0		582
06	6600	X	5155	-0-	-1445	-0-	4904	2	251	9	N	228	222	0		588
07	5425	X	4996	-0-	-429	-0-	4821	2	175	9	N	159	321	0		426
08	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	4857	2	316	9	N	287	156	0		557
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						

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

05	14880	X	5620	-0-	-9260	-0-	5412	2	1	4	Y	188				497
							207	9								
06	14400	X	5292	-0-	-9108	-0-	5096	2	1	4	Y	177	179	1		495
							195	9								
07	14880	X	5642	-0-	-9238	-0-	5466	2	176	9	Y	160	179	1		476
08	6138	X	5539	-0-	-599	-0-	5367	2	1	4	Y	155	188	1		443
							171	9								
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

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	195	1	6	2	Y	746	726	0		29
							2232	3	821	9						
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	265	1	2731	3	Y	722	722	0		29
							794	9								
07	3100	N	4015	-0-	915	915	288	1	2970	3	Y	688	698	0		19
							757	9								
08	4631	X	3716	-0-	-915	-0-	229	1	2535	3	Y	865	841	0		43
							952	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3152	-0-	-1095	-0-	1 135	1 9	3016	2	Y	123	115	1			40
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	23	58	1			5
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4191	2	196	9	Y	178	159	1			24
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	1 154	1 9	2845	2	Y	140	135	1			29
09	3090	X	1640	-0-	-1450	-0-	1 124	1 9	1515	2	Y	113	106	1			36
*10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	19	1	6	7	12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	8432	X	3167	-0-	-5265	-0-	492 2637	1 3	7 31	2 9	Y	28	28	0			1
06	7410	X	3900	-0-	-3510	-0-	521 28	1 9	3351	3	Y	25	25	0			1
07	6231	X	4414	-0-	-1817	-0-	518 17	1 9	3879	3	Y	15	16	0			-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	500 28	1 9	4236	3	Y	25	24	0			1
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	572 37	1 9	4980	3	Y	34	34	0			1
10	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	395 31	1 9	2636	3	Y	28	28	0			1

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
05	16585	X	6063	-0-	-10522	-0-	1 129	1 9	5933	2	Y	117	115	1			38
06	16050	X	3332	-0-	-12718	-0-	3277	2	55	9	Y	50	78	1			10
07	16585	X	5279	-0-	-11306	-0-	5169	2	110	9	Y	100	96	1			14
08	7006	X	6793	-0-	-213	-0-	1 151	1 9	6641	2	Y	137	123	1			28
09	5880	X	3821	-0-	-2059	-0-	1 158	1 9	3662	2	Y	144	127	1			45
*10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	2	24	1	7	7	16

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
05	3999	X	4	-0-	-3995	-0-	3	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	10726	-0-	-4588	-0-	766	1	26	2	Y	423	439	0			64
							9226	3	243	4							
06	15600	X	11596	-0-	-4004	-0-	833	1	10011	3	Y	608	585	0			87
							83	4	669	9							
07	16120	X	12365	-0-	-3755	-0-	943	1	10779	3	Y	584	586	0			85
							1	4	642	9							
08	16120	X	12328	-0-	-3792	-0-	907	1	10740	3	Y	619	602	0			102
							681	9									
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									

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	967	1	48	2	Y	43	42	0			2
							17174	3	47	9							
06	22230	X	17861	-0-	-4369	-0-	938	1	16865	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	22971	X	18592	-0-	-4379	-0-	1007	1	17498	3	Y	79	79	0			2
							87	9									
08	22134	X	18152	-0-	-3982	-0-	949	1	17122	3	Y	74	72	0			4
							81	9									
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									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

05	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	967	1	44	2	Y	448	431	0			17
							15770	3	493	9							
06	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	996	1	17328	3	Y	357	360	0			14
							393	9									
07	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	1108	1	17445	3	Y	122	133	0			3
							134	9									
08	17267	X	14989	-0-	-2278	-0-	835	1	13781	3	Y	339	325	0			17
							373	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	26226	X	1890	-0-	-24336	-0-	423	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1463	3									
06	6600	X	4203	-0-	-2397	-0-	755	1	3444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	292	1	3415	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-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
05	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	33465	2	2251	4	Y	1772	1820	0			249
							1949	9									
06	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	30882	2	3263	4	Y	1681	1704	0			226
							1849	9									
07	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	33016	2	893	4	Y	2107	2093	0			240
							2318	9									
08	36761	X	36761	-0-	-0-	-0-	33300	2	1016	4	Y	2223	2093	0			370
							2445	9									
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							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	695	-0-	-10992	-0-	366	1	1	4	Y	298	384	0			212
							328	9									
06	9480	X	1138	-0-	-8342	-0-	591	1	547	9	Y	497	362	0			347
07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	637	1	10890	3	Y	354	269	0			432
							389	9									
08	9796	X	1292	-0-	-8504	-0-	893	1	399	9	Y	363	340	0			455
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	14125	-0-	-7792	-0-	12946	2	1179	9	Y	1072	1135	0		179
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	10554	2	1233	9	Y	1121	1117	0		183
07	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	18197	2	1521	9	Y	1383	1231	0		335
08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	16112	2	1344	9	Y	1222	1242	0		315
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								

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

05	31372	X	29933	-0-	-1439	-0-	642	1	26499	2	Y	2537	2456	0		449
							1	4	2791	9						
06	30205	X	30067	-0-	-138	-0-	624	1	26468	2	Y	2498	2599	0		348
							227	4	2748	9						
07	30411	X	30405	-0-	-6	-0-	648	1	27133	2	Y	2280	2398	0		230
							116	4	2508	9						
08	30101	X	28439	-0-	-1662	-0-	657	1	25571	2	Y	1820	1643	0		407
							209	4	2002	9						
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						

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

05	6603	X	4391	-0-	-2212	-0-	154	1	3828	2	N	372	375	1		321
							409	9								
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	238	1	3111	2	N	296	383	1		234
							326	9								
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	24	1	3198	2	N	255	384	1		105
							1	4	281	9						
08	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	1	1	1672	2	N	407	185	1		327
							448	9								
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								

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

05	23312	X	23197	-0-	-115	-0-	682	1	21377	2	N	869	844	0		488
							182	4	956	9						
06	22560	X	20228	-0-	-2332	-0-	616	1	18044	2	N	653	726	0		415
							850	4	718	9						
07	23312	X	22072	-0-	-1240	-0-	682	1	19988	2	N	869	816	0		468
							446	4	956	9						
08	23188	X	21793	-0-	-1395	-0-	682	1	20045	2	N	811	785	0		494
							174	4	892	9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	539	1	10958	2	Y	1744	1870	0			468
							1	4	1918	9							
06	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	595	1	11671	2	Y	1670	1729	0			409
							25	4	1837	9							
07	13795	X	13379	-0-	-416	-0-	587	1	11196	2	Y	1451	1469	0			391
							1596	9									
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	595	1	11782	2	Y	1523	1369	0			545
							1675	9									
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							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15790	-0-	-1322	-0-	708	1	14451	2	Y	573	558	0			154
							1	4	630	9							
06	16560	X	15387	-0-	-1173	-0-	707	1	13554	2	Y	996	906	0			244
							30	4	1096	9							
07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	772	1	14156	2	Y	887	892	0			239
							976	9									
08	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	761	1	14271	2	Y	909	823	0			325
							1000	9									
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							

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	732	1	271	2	Y	458	456	0			39
							135	4	504	9							
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	327	1	9278	2	Y	425	387	0			77
							226	4	468	9							
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	387	1	4137	2	Y	155	204	0			28
							1	4	171	9							
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	373	1	5031	2	Y	362	350	0			40
							16	4	398	9							
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	357	1	5074	2	Y	612	582	0			70
							11	4	673	9							
10	10447	X	4187	-0-	-6260	-0-	494	1	2835	2	Y	775	747	0			98
							5	4	853	9							

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32767	X	26849	-0-	-5918	-0-	939	1	24428	2	Y	1346	1390	0			166
							1	4	1481	9							
06	29700	X	26618	-0-	-3082	-0-	925	1	24222	2	Y	1336	1325	0			177
							1	4	1470	9							
07	29233	X	26218	-0-	-3015	-0-	856	1	23667	2	Y	1536	1506	0			207
							5	4	1690	9							
08	26846	X	24428	-0-	-2418	-0-	847	1	21858	2	Y	1562	1599	0			170
							5	4	1718	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	611	1	9922	2	Y	748	748	0			131
							1311	4	823	9							
06	10465	X	9990	-0-	-475	-0-	572	1	8172	2	Y	712	708	0			135
							463	4	783	9							
07	10323	X	8683	-0-	-1640	-0-	590	1	7096	2	Y	723	762	0			96
							202	4	795	9							
08	10323	X	8730	-0-	-1593	-0-	581	1	7309	2	Y	764	675	0			185
							840	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	14144	-0-	-1790	-0-	315	1	12858	2	Y	883	770	0			219
							971	9									
06	14875	X	13688	-0-	-1187	-0-	311	1	11816	2	Y	1419	1315	0			323
							1561	9									
07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	293	1	12368	2	Y	1535	1649	0			209
							1689	9									
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	255	1	10739	2	Y	1541	1516	0			234
							1695	9									
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									

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8067	-0-	-1946	-0-	567	1	6940	2	Y	505	456	0			236
							4	4	556	9							
06	8520	X	6551	-0-	-1969	-0-	596	1	5496	2	Y	405	367	0			274
							13	4	446	9							
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	857	1	6289	2	Y	724	828	0			170
							796	9									
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	676	1	6586	2	Y	358	335	0			193
							394	9									
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							

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	930	1	9344	2	N	685	653	0			556
							754	9									
06	10405	X	9557	-0-	-848	-0-	900	1	8071	2	N	533	672	0			417
							586	9									
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	930	1	8715	2	N	642	775	0			284
							706	9									
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	930	1	10073	2	N	736	575	0			445
							1015	4	810	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	12834	X	12819	-0-	-15	-0-	11757	2	1062	9	N	965	996	0			619
06	12420	X	10489	-0-	-1931	-0-	9635	2	10	4	N	767	718	0			668
							844	9									
07	13299	X	11854	-0-	-1445	-0-	10617	2	1	4	N	1124	1180	0			612
							1236	9									
08	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	11643	2	1	4	N	1087	989	0			710
							1196	9									
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									

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
05	20677	X	19523	-0-	-1154	-0-	593	1	16490	2	N	2218	2246	0			444
							2440	9									
06	19545	X	15915	-0-	-3630	-0-	628	1	13416	2	N	1693	1682	0			455
							9	4	1862	9							
07	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	651	1	16317	2	N	2019	1936	0			538
							2221	9									
08	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	447	1	11298	2	N	1352	1112	0			778
							1	4	1487	9							
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							

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
05	17825	X	17442	-0-	-383	-0-	14575	2	2867	9	N	2606	2455	0			402
06	17250	X	16353	-0-	-897	-0-	13810	2	1	4	N	2311	2256	0			457
							2542	9									
07	17825	X	16652	-0-	-1173	-0-	14180	2	1	4	N	2246	2346	0			357
							2471	9									
08	18631	X	13699	-0-	-4932	-0-	11717	2	1	4	N	1801	1207	0			951
							1981	9									
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							

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
05	16833	X	16241	-0-	-592	-0-	601	1	14192	2	N	1306	1691	0			494
							11	4	1437	9							
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	588	1	13724	2	N	1392	1551	0			335
							38	4	1531	9							
07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	616	1	14741	2	N	1316	1252	0			399
							1	4	1448	9							
08	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	620	1	14292	2	N	1417	1274	0			542
							80	4	1559	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	19406	X	13469	-0-	-5937	-0-	11571	2	15	4	Y	1712	1616	0			257
							1883	9									
06	18630	X	15611	-0-	-3019	-0-	13927	2	22	4	Y	1511	1599	0			169
							1662	9									
07	15965	X	12786	-0-	-3179	-0-	11050	2	12	4	Y	1567	1605	0			131
							1724	9									
08	14198	X	8732	-0-	-5466	-0-	7307	2	49	4	Y	1251	1103	0			279
							1376	9									
09	15600	X	6264	-0-	-9336	-0-	5398	2	77	4	Y	717	847	0			149
							789	9									
10	16120	X	9456	-0-	-6664	-0-	77	1	8040	2	Y	1075	1090	0			134
							156	4	1183	9							

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

05	1736	X	898	-0-	-838	-0-	763	1	118	4	Y	15	70	0			7
							17	9									
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
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							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

05	10354	X	1027	-0-	-9327	-0-	470	1	1	4	Y	505	691	0			360
							556	9									
06	9300	X	1479	-0-	-7821	-0-	622	1	857	9	Y	779	595	0			544
07	9610	X	4408	-0-	-5202	-0-	218	1	4000	3	Y	173	422	0			295
							190	9									
08	7998	X	6033	-0-	-1965	-0-	179	1	5220	3	Y	576	250	0			621
							634	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	392	1	12	2	Y	375	109	0			267
							4397	3	1	4							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	619	1	6046	3	Y	231	337	0			161
							254	9									
07	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	608	1	13074	3	Y	76	125	0			112
							84	9									
08	5208	X	750	-0-	-4458	-0-	681	1	69	9	Y	63	92	0			83
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

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

05	19530	X	308	-0-	-19222	-0-	307	1	1	4	Y	-0-	696	0			-0-
06	13920	X	372	-0-	-13548	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
07	14384	X	6080	-0-	-8304	-0-	412	1	5668	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	778	-0-	-7871	-0-	610	1	168	9	Y	153					153
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

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 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
05	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1127	1	38	2	Y	406	421	0		16
							13886	3	447	9						
06	26070	X	8059	-0-	-18011	-0-	933	1	7125	3	Y	1	17	0		-0-
							1	9								
07	26939	X	5199	-0-	-21740	-0-	866	1	4326	3	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
08	26939	X	6216	-0-	-20723	-0-	861	1	5336	3	Y	17	16	0		1
							19	9								
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								

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13421	-0-	-622	-0-	10946	2	1164	4	Y	1192	1234	0		197
							1311	9								
06	13590	X	12301	-0-	-1289	-0-	9849	2	923	4	Y	1390	1412	0		175
							1529	9								
07	14043	X	12856	-0-	-1187	-0-	11121	2	49	4	Y	1533	1402	0		306
							1686	9								
08	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-	11101	2	139	4	Y	1518	1418	0		406
							1670	9								
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						

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	657	1	27033	2	Y	2295	2224	0		406
							1	4	2525	9						
06	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	636	1	25211	2	Y	2077	2194	0		289
							232	4	2285	9						
07	29417	X	29417	-0-	-0-	-0-	654	1	26259	2	Y	2170	2240	0		219
							117	4	2387	9						
08	29047	X	26843	-0-	-2204	-0-	637	1	23130	2	Y	2613	2248	0		584
							202	4	2874	9						
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						

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
05	22692	X	11581	-0-	-11111	-0-	1037	1	27	2	Y	480	489	0		73
							9660	3	329	4						
06	20220	X	14284	-0-	-5936	-0-	1111	1	12358	3	Y	641	622	0		92
							110	4	705	9						
07	20894	X	13061	-0-	-7833	-0-	1184	1	11248	3	Y	571	580	0		83
							1	4	628	9						
08	19530	X	13239	-0-	-6291	-0-	1146	1	11420	3	Y	612	594	0		101
							673	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

05	43059	X	22420	-0-	-20639	-0-	1158	1	55	2	Y	957	980	0			146
							19787	3	367	4							
06	31200	X	22634	-0-	-8566	-0-	1167	1	20121	3	Y	1118	1104	0			160
							116	4	1230	9							
07	32240	X	21395	-0-	-10845	-0-	1238	1	19098	3	Y	962	982	0			140
							1	4	1058	9							
08	30287	X	19629	-0-	-10658	-0-	1137	1	17454	3	Y	944	928	0			156
							1038	9									
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									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

05	33821	X	22785	-0-	-11036	-0-	1187	1	55	2	Y	1096	1169	0			167
							19961	3	376	4							
06	34260	X	622	-0-	-33638	-0-	470	1	47	4	Y	95	248	0			14
							105	9									
07	35402	X	2	-0-	-35400	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	14	0			-0-
08	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
09	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					Y	-0-					-0-
10	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

05	9858	X	8020	-0-	-1838	-0-	855	1	16	2	Y	1116	1106	0			170
							5650	3	271	4							
06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	843	1	5757	3	Y	955	988	0			137
							84	4	1051	9							
07	12617	X	8074	-0-	-4543	-0-	971	1	6344	3	Y	689	726	0			100
							1	4	758	9							
08	11501	X	7399	-0-	-4102	-0-	904	1	5911	3	Y	531	543	0			88
							584	9									
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									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

05	15159	X	5988	-0-	-9171	-0-	1	1	3267	2	Y	2472	2405	0			236
							1	4	2719	9							
06	14310	X	2376	-0-	-11934	-0-	1	1	9	4	Y	2151	2206	0			181
							2366	9									
07	13361	X	6556	-0-	-6805	-0-	4	1	4699	2	Y	1680	1699	0			162
							5	4	1848	9							
08	12276	X	6796	-0-	-5480	-0-	14	1	5189	2	Y	1440	1438	0			164
							9	4	1584	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36890	X	21390	-0-	-15500	-0-	340	1	17970	2	Y	2800	2870	0			220
							3080	9									
06	23220	X	20311	-0-	-2909	-0-	342	1	16962	2	Y	2734	2625	0			329
							3007	9									
07	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	357	1	20336	2	Y	2856	2871	0			314
							3142	9									
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	313	1	16314	2	Y	2636	2686	0			264
							2900	9									
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							

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8107	-0-	-2092	-0-	632	1	6713	2	Y	693	671	0			315
							762	9									
06	9730	X	7823	-0-	-1907	-0-	619	1	6652	2	Y	502	636	0			181
							552	9									
07	9331	X	754	-0-	-8577	-0-	77	1	506	2	Y	148					329
							8	4	163	9							
08	9331	X	3711	-0-	-5620	-0-	444	1	2832	2	Y	395	562	0			162
							435	9									
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							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	18507	X	17087	-0-	-1420	-0-	303	1	14926	2	Y	1689	1702	0			133
							1858	9									
06	16260	X	16157	-0-	-103	-0-	288	1	14105	2	Y	1604	1544	0			193
							1764	9									
07	15531	X	13751	-0-	-1780	-0-	294	1	11613	2	Y	1676	1685	0			184
							1844	9									
08	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	2	Y	1517	1549	0			152
							1669	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) 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	10757	X	7290	-0-		-3467		-0-	6710	2	6	4	N	522	673	0			407
									574	9									
06	10110	X	9771	-0-		-339		-0-	8767	2	173	4	N	755	780	0			382
									831	9									
07	10756	X	10756	-0-		-0-		-0-	9670	2	40	4	N	951	895	0			438
									1046	9									
08	10728	X	10728	-0-		-0-		-0-	9681	2	1047	9	N	952	930	0			460
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							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21545	X	21130	-0-		-415		-0-	1060	1	51	2	Y	1161	1160	0			177
									18406	3	336	4							
06	26400	X	23306	-0-		-3094		-0-	1147	1	21041	3	Y	913	959	0			131
									114	4	1004	9							
07	27280	X	19903	-0-		-7377		-0-	1116	1	17234	3	Y	1411	1337	0			205
									1	4	1552	9							
08	27280	X	21168	-0-		-6112		-0-	1116	1	18392	3	Y	1509	1465	0			249
									1660	9									
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									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13709	X	13709	-0-		-0-		-0-	12443	2	1266	9	Y	1151	1222	0			192
06	11997	X	11997	-0-		-0-		-0-	10742	2	1255	9	Y	1141	1147	0			186
07	18654	X	18654	-0-		-0-		-0-	17095	2	1559	9	Y	1417	1260	0			343
08	13702	X	11870	-0-		-1832		-0-	10373	2	1497	9	Y	1361	1353	0			351
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									

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13268	X	9223	-0-		-4045		-0-	612	1	8226	2	Y	350	80	1			446
									385	9									
06	9235	X	9235	-0-		-0-		-0-	426	1	8460	2	Y	316	547	1			215
									1	4	348	9							
07	9383	X	9383	-0-		-0-		-0-	457	1	8554	2	Y	337	182	1			370
									1	4	371	9							
08	9238	X	8977	-0-		-261		-0-	437	1	8207	2	Y	302	268	1			404
									1	4	332	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23873	X	23873	-0-		-0-	-0-		579	1	21380	2	N	1740	1556	0			519
									1914	9									
06	22955	X	22955	-0-		-0-	-0-		630	1	20367	2	N	1780	1780	0			519
									1958	9									
07	24132	X	24132	-0-		-0-	-0-		651	1	21566	2	N	1741	1792	0			468
									1915	9									
08	24315	X	24315	-0-		-0-	-0-		637	1	21485	2	N	1994	1955	0			507
									2193	9									
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									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20280	X	20280	-0-		-0-	-0-		932	1	18888	2	N	418	457	0			394
									460	9									
06	19387	X	19387	-0-		-0-	-0-		960	1	17976	2	N	410	433	0			371
									451	9									
07	19854	X	19854	-0-		-0-	-0-		960	1	18393	2	N	455	170	0			656
									501	9									
08	20274	X	19800	-0-		-474	-0-		895	1	18452	2	N	410	633	0			433
									2	4	451	9							
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							

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14753	X	14753	-0-		-0-	-0-		971	1	12844	2	N	853	1177	0			574
									938	9									
06	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-		960	1	12733	2	N	879	939	0			514
									967	9									
07	13252	X	13252	-0-		-0-	-0-		963	1	11604	2	N	623	546	0			591
									685	9									
08	15302	X	15302	-0-		-0-	-0-		969	1	12066	2	N	1188	986	0			793
									960	4	1307	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16824	X	16824	-0-		-0-	-0-		14739	2	300	4	Y	1623	1693	0			290
									1785	9									
06	14220	X	14126	-0-		-94	-0-		12333	2	51	4	Y	1584	1582	0			292
									1742	9									
07	14291	X	12730	-0-		-1561	-0-		11284	2	4	4	Y	1311	1169	0			434
									1442	9									
08	16833	X	15426	-0-		-1407	-0-		13600	2	1	4	Y	1659	1519	0			574
									1825	9									
09	16290	X	8794	-0-		-7496	-0-		7678	2	1	4	Y	1014	1145	0			443
									1115	9									
10	16833	X	13834	-0-		-2999	-0-		37	1	12588	2	Y	1099	1493	0			49
									1209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	20854	-0-		-1931		-0-	5	1	18616	2	Y	2030	1950	0			160
									2233	9									
06	21030	X	18968	-0-		-2062		-0-	14	1	16823	2	Y	1937	1930	0			167
									2131	9									
07	18590	X	18590	-0-		-0-		-0-	15	1	16178	2	Y	2179	2171	0			175
									2397	9									
08	19973	X	19973	-0-		-0-		-0-	16	1	18013	2	Y	1767	1802	0			140
									1944	9									
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									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	10514	-0-		-3498		-0-	9221	2	223	4	Y	973	981	0			174
									1070	9									
06	13991	X	13991	-0-		-0-		-0-	12831	2	53	4	Y	1006	994	0			186
									1107	9									
07	14012	X	10264	-0-		-3748		-0-	9470	2	3	4	Y	719	667	0			238
									791	9									
08	9972	X	9972	-0-		-0-		-0-	9164	2	1	4	Y	734	718	0			254
									807	9									
09	12300	X	5194	-0-		-7106		-0-	4813	2	1	4	Y	345	448	0			151
									380	9									
10	13107	X	13107	-0-		-0-		-0-	26	1	12256	2	Y	750	868	0			33
									825	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

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
05	15190	X	8098	-0-		-7092		-0-	1	1	5746	2	Y	2136	2081	0			204
									1	4	2350	9							
06	14160	X	2898	-0-		-11262		-0-	1	1	643	2	Y	2041	2073	0			172
									9	4	2245	9							
07	13609	X	8980	-0-		-4629		-0-	4	1	6456	2	Y	2286	2237	0			221
									5	4	2515	9							
08	13051	X	10088	-0-		-2963		-0-	15	1	6705	2	Y	3054	2927	0			348
									9	4	3359	9							
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							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

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
05	22010	X	19331	-0-		-2679		-0-	4	1	17392	2	Y	1759	1676	0			139
									1935	9									
06	21300	X	20524	-0-		-776		-0-	15	1	18541	2	Y	1789	1773	0			155
									1968	9									
07	22017	X	22017	-0-		-0-		-0-	15	1	20011	2	Y	1810	1820	0			145
									1991	9									
08	23860	X	23860	-0-		-0-		-0-	18	1	22034	2	Y	1644	1659	0			130
									1808	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	3	1	12690	2	Y	1477	1414	0			116
							1625	9									
06	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14	1	13596	2	Y	1444	1435	0			125
							1588	9									
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	22	1	15816	2	Y	1313	1333	0			105
							1444	9									
08	12865	X	10966	-0-	-1899	-0-	24	1	9561	2	Y	1255	1261	0			99
							1381	9									
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

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
05	14291	X	8737	-0-	-5554	-0-	926	1	17	2	Y	1472	1465	0			65
							6175	3	1619	9							
06	13830	X	6296	-0-	-7534	-0-	847	1	4156	3	Y	1175	1186	0			54
							1293	9									
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	989	1	4573	3	Y	1276	1290	0			40
							1404	9									
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	969	1	7049	3	Y	1249	1216	0			73
							1374	9									
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									

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
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2696	2	Y	14	51	1			4
							15	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	2697	X	1151	-0-	-1546	-0-	1	1	1128	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
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-	5	1	2	7	4

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
05	8308	X	6946	-0-	-1362	-0-	1	1	6785	2	Y	145	115	1			47
							160	9									
06	10500	X	6210	-0-	-4290	-0-	1	1	5957	2	Y	229	228	1			48
							252	9									
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	5	52	1			1
08	10850	X	819	-0-	-10031	-0-	1	1	776	2	Y	38	31	1			8
							42	9									
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-	3	1	1	7	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9679	-0-	-2287	-0-	854	1	19	2	Y	1698	1682	0			75
							6938	3	1868	9							
06	11580	X	9209	-0-	-2371	-0-	828	1	6900	3	Y	1346	1360	0			61
							1481	9									
07	7967	X	7879	-0-	-88	-0-	908	1	5378	3	Y	1448	1463	0			46
							1593	9									
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	899	1	7812	3	Y	1416	1379	0			83
							1558	9									
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									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	12656	-0-	-10129	-0-	966	1	29	2	Y	1143	1136	0			50
							10404	3	1257	9							
06	21570	X	10318	-0-	-11252	-0-	892	1	8412	3	Y	922	930	0			42
							1014	9									
07	11625	X	11327	-0-	-298	-0-	1041	1	9139	3	Y	1043	1052	0			33
							1147	9									
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	1041	1	11946	3	Y	1042	1014	0			61
							1146	9									
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									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	11865	-0-	-14578	-0-	979	1	27	2	Y	882	875	0			39
							9889	3	970	9							
06	24030	X	9009	-0-	-15021	-0-	867	1	7426	3	Y	651	660	0			30
							716	9									
07	10819	X	9543	-0-	-1276	-0-	995	1	7803	3	Y	677	686	0			21
							745	9									
08	11873	X	11850	-0-	-23	-0-	981	1	10132	3	Y	670	652	0			39
							737	9									
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									

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2	1	2406	2	Y	384	414	1			168
							422	9									
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2	1	3121	2	Y	577	513	1			232
							635	9									
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1	1	1938	2	Y	532	519	1			245
							585	9									
08	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	1	1	2174	2	Y	480	593	1			132
							528	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13506	-0-	-1033	-0-	1 252	1 9	13253	2	Y	229	194	1			74
06	14070	X	12102	-0-	-1968	-0-	1 297	1 9	11804	2	Y	270	287	1			57
07	13485	X	9917	-0-	-3568	-0-	1 248	1 9	9668	2	Y	225	251	1			31
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	1 331	1 9	12227	2	Y	301	270	1			62
09	13080	X	7169	-0-	-5911	-0-	1 244	1 9	6924	2	Y	222	214	1			70
*10	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	2	37	1	11	7	24

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39122	X	37499	-0-	-1623	-0-	34864 2632	2 9	3	4	N	2393	2271	0			564
06	37785	X	32990	-0-	-4795	-0-	30279 2112	2 9	599	4	N	1920	1931	0			553
07	38657	X	19896	-0-	-18761	-0-	18197 1544	2 9	155	4	N	1404	1313	0			644
08	38657	X	35195	-0-	-3462	-0-	32608 2443	2 9	144	4	N	2221	2373	0			492
09	37410	X	36534	-0-	-876	-0-	34180 2341	2 9	13	4	N	2128	2009	0			611
10	37510	X	36949	-0-	-561	-0-	310 329	1 4	33982 2328	2 9	N	2116	2060	0			667

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	43431	X	617	-0-	-42814	-0-	506 33	1 9	78	4	Y	30	217	0			14
06	25890	X	10152	-0-	-15738	-0-	1083 34	1 4	8764 271	3 9	Y	246	17	0			243
07	24087	X	946	-0-	-23141	-0-	939 6	1 9	1	4	Y	5	222	0			26
08	21979	X	554	-0-	-21425	-0-	554	1			Y	-0-	25	0			1
09	10140	X	644	-0-	-9496	-0-	545 90	1 9	9	4	Y	82	11	0			72
10	10478	X	588	-0-	-9890	-0-	563 17	1 9	8	4	Y	15	81	0			6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1	1	12487	2	Y	185	176	1			60
							204	9									
06	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	1	1	8861	2	Y	144	174	1			30
							158	9									
07	11408	X	8625	-0-	-2783	-0-	1	1	8458	2	Y	151	160	1			21
							166	9									
08	12679	X	9226	-0-	-3453	-0-	1	1	9059	2	Y	151	141	1			31
							166	9									
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	19	1	6	7	13

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
05	9455	X	5391	-0-	-4064	-0-	1	1	5108	2	Y	256	184	1			83
							282	9									
06	9150	X	7462	-0-	-1688	-0-	1	1	7234	2	Y	206	246	1			43
							227	9									
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1	1	14474	2	Y	156	178	1			21
							172	9									
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1	1	10830	2	Y	153	143	1			31
							168	9									
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-	20	1	6	7	13

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
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
06	11670	X	7454	-0-	-4216	-0-	1	1	6893	2	Y	509	402	1			107
							560	9									
07	12059	X	7476	-0-	-4583	-0-	1	1	6910	2	Y	514	551	1			70
							565	9									
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1	1	9862	2	Y	497	465	1			102
							547	9									
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	58	1	17	7	38

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	12807	2	Y	225	209	1			73
							248	9									
06	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	1	1	13250	2	Y	259	278	1			54
							285	9									
07	13268	X	12554	-0-	-714	-0-	1	1	12271	2	Y	256	275	1			35
							282	9									
08	13268	X	9495	-0-	-3773	-0-	1	1	9316	2	Y	162	164	1			33
							178	9									
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	20	1	6	7	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8961	-0-	-1114	-0-	855	1	20	2	Y	508	511	0			77
							7256	3	271	4							
06	14910	X	9393	-0-	-5517	-0-	860	1	7796	3	Y	593	585	0			85
							85	4	652	9							
07	15407	X	6848	-0-	-8559	-0-	865	1	5401	3	Y	528	536	0			77
							1	4	581	9							
08	15407	X	7443	-0-	-7964	-0-	849	1	5902	3	Y	629	602	0			104
							692	9									
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									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

05	22816	X	21575	-0-	-1241	-0-	21431	2	144	9	Y	131					287
06	22080	X	21075	-0-	-1005	-0-	20953	2	122	9	Y	111	187	1			211
07	22816	X	19585	-0-	-3231	-0-	19454	2	131	9	Y	119	180	1			150
08	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	21866	2	128	9	Y	116					266
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

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

05	6231	X	1278	-0-	-4953	-0-	490	1	2	2	Y	55	33	0			26
							649	3	76	4							
06	5730	X	633	-0-	-5097	-0-	543	1	17	4	Y	66	27	0			65
							73	9									
07	5921	X	983	-0-	-4938	-0-	880	1	1	4	Y	93	59	0			99
							102	9									
08	4247	X	544	-0-	-3703	-0-	489	1	55	9	Y	50	83	0			66
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									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

05	36022	X	12182	-0-	-23840	-0-	860	1	29	2	Y	379	390	0			58
							10603	3	273	4							
06	17640	X	12932	-0-	-4708	-0-	882	1	11510	3	Y	411	410	0			59
							88	4	452	9							
07	18228	X	12286	-0-	-5942	-0-	940	1	10839	3	Y	460	452	0			67
							1	4	506	9							
08	18228	X	12253	-0-	-5975	-0-	911	1	10856	3	Y	442	436	0			73
							486	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	11395	-0-	-2617	-0-	824	1	26	2	Y	718	718	0			109
							9493	3	262	4							
06	16470	X	11436	-0-	-5034	-0-	822	1	9673	3	Y	781	778	0			112
							82	4	859	9							
07	17019	X	11732	-0-	-5287	-0-	916	1	9942	3	Y	794	790	0			116
							1	4	873	9							
08	17019	X	11598	-0-	-5421	-0-	875	1	9790	3	Y	848	824	0			140
							933	9									
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									

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
05	12927	X	9130	-0-	-3797	-0-	760	1	21	2	Y	543	555	0			83
							7511	3	241	4							
06	14430	X	9486	-0-	-4944	-0-	762	1	7879	3	Y	699	682	0			100
							76	4	769	9							
07	14911	X	9076	-0-	-5835	-0-	830	1	7550	3	Y	632	640	0			92
							1	4	695	9							
08	13423	X	9521	-0-	-3902	-0-	813	1	7975	3	Y	666	648	0			110
							733	9									
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									

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
05	27435	X	8969	-0-	-18466	-0-	857	1	20	2	Y	402	414	0			61
							7378	3	272	4							
06	15540	X	9126	-0-	-6414	-0-	860	1	7683	3	Y	452	448	0			65
							86	4	497	9							
07	16058	X	10110	-0-	-5948	-0-	996	1	8786	3	Y	297	319	0			43
							1	4	327	9							
08	13640	X	8985	-0-	-4655	-0-	910	1	7635	3	Y	400	377	0			66
							440	9									
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									

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
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	903	1	3683	2	Y	1005	1033	0			398
							28	4	1106	9							
06	2700	X	2571	-0-	-129	-0-	635	1	1063	2	Y	752	418	0			732
							46	4	827	9							
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	822	1	4808	2	Y	835	1125	0			442
							919	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	834	1	5558	2	Y	1013	808	0			647
							2	4	1114	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

05	45477	X	13906	-0-	-31571	-0-	1145	1	32	2	Y	923	1215	0			433
							11537	3	177	4							
06	26340	X	3716	-0-	-22624	-0-	1022	1	2100	3	Y	511	440	0			504
							32	4	562	9							
07	25823	X	10488	-0-	-15335	-0-	1894	1	7848	3	Y	677	460	0			721
							1	4	745	9							
08	18786	X	11513	-0-	-7273	-0-	1152	1	9716	3	Y	586	603	0			704
							645	9									
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							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

05	22103	X	12409	-0-	-9694	-0-	809	1	28	2	Y	1197	1186	0			53
							10255	3	1317	9							
06	21390	X	8729	-0-	-12661	-0-	845	1	6994	3	Y	809	825	0			37
							890	9									
07	10509	X	9452	-0-	-1057	-0-	973	1	7559	3	Y	836	847	0			26
							920	9									
08	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	987	1	10379	3	Y	1058	1022	0			62
							1164	9									
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									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

05	32953	X	4063	-0-	-28890	-0-	708	1	8	2	Y	264	280	0			12
							3057	3	290	9							
06	31890	X	2222	-0-	-29668	-0-	661	1	1272	3	Y	263	263	0			12
							289	9									
07	14229	X	1141	-0-	-13088	-0-	719	1	333	3	Y	81	90	0			3
							89	9									
08	6634	X	2738	-0-	-3896	-0-	700	1	2038	3	Y	-0-	3	0			-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	12400	X	470	-0-	-11930	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
							448	3	3	4							
06	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
07	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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
05	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	737	1	15090	2	Y	2571	2572	0			451
							1582	4	2828	9							
06	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	748	1	15982	2	Y	2423	2416	0			458
							605	4	2665	9							
07	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	774	1	14904	2	Y	2418	2556	0			320
							265	4	2660	9							
08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	783	1	15437	2	Y	2569	2268	0			621
							2826	9									
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									

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
05	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	18863	2	1620	9	Y	1473	1489	0			217
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	16771	2	1846	9	Y	1678	1589	0			306
07	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	20639	2	13	4	Y	1699	1679	0			326
							1869	9									
08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	19430	2	1	4	Y	1479	1494	0			311
							1627	9									
09	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	22918	2	1947	9	Y	1770	1774	0			307
10	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	175	1	21697	2	Y	1544	1593	0			258
							1698	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3429	-0-	3429	3429	24	1	2679	2	Y	659	570	0			89
							1	4	725	9							
08	T. A.		5294	-0-	5294	8723	58	1	2831	2	Y	2185	2037	0			237
							1	4	2404	9							
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							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	10238	-0-	-10315	-0-	1	1	9763	2	Y	431	317	1			140
							474	9									
06	33270	X	7103	-0-	-26167	-0-	1	1	6912	2	Y	173	277	1			36
							190	9									
07	34379	X	10900	-0-	-23479	-0-	1	1	10555	2	Y	313	306	1			43
							344	9									
08	34379	X	9342	-0-	-25037	-0-	1	1	9080	2	Y	237	231	1			49
							261	9									
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	13	1	4	7	9

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16782	-0-	-51	-0-	16417	2	365	9	N	332	549	1			310
06	17010	X	14738	-0-	-2272	-0-	14419	2	319	9	N	290					600
07	17577	X	15513	-0-	-2064	-0-	15176	2	337	9	N	306	364	1			542
08	17577	X	15848	-0-	-1729	-0-	15528	2	320	9	N	291	356	1			477
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

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	1302	-0-	-16275	-0-	545	1	1	2	Y	201	844	0			94
							451	3	84	4							
06	21840	X	628	-0-	-21212	-0-	587	1	18	4	Y	21	94	0			21
							23	9									
07	22568	X	889	-0-	-21679	-0-	888	1	1	4	Y	-0-	19	0			2
08	15934	X	512	-0-	-15422	-0-	512	1			Y	-0-	2	0			-0-
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-

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
05	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	1	1	22926	2	Y	175	196	1			57
							193	9									
06	19320	X	15888	-0-	-3432	-0-	1	1	15887	2	Y	-0-	57	1			-0-
07	24149	X	16985	-0-	-7164	-0-	1	1	16717	2	Y	243	210	1			33
							267	9									
08	24149	X	14206	-0-	-9943	-0-	1	1	14014	2	Y	174	171	1			36
							191	9									
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-	29	1	9	7	18

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
05	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	28236	2	1757	4	Y	1328	1360	0			219
							1461	9									
06	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	29882	2	1724	4	Y	1391	1435	0			175
							1530	9									
07	26195	X	25856	-0-	-339	-0-	24094	2	75	4	Y	1534	1403	0			306
							1687	9									
08	35681	X	33093	-0-	-2588	-0-	31141	2	268	4	Y	1531	1428	0			409
							1684	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	6350	-0-	-22790	-0-	1071	1	13	2	Y	375	368	0			15
							4853	3	413	9							
06	11370	X	6364	-0-	-5006	-0-	975	1	5053	3	Y	305	308	0			12
							336	9									
07	11749	X	7681	-0-	-4068	-0-	1035	1	6305	3	Y	310	313	0			9
							341	9									
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1062	1	7509	3	Y	316	309	0			16
							348	9									
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									

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
05	5177	X	784	-0-	-4393	-0-	211	1	2	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	20615	X	13769	-0-	-6846	-0-	1069	1	30	2	Y	1640	1627	0			72
							10866	3	1804	9							
06	19950	X	9518	-0-	-10432	-0-	927	1	7289	3	Y	1184	1202	0			54
							1302	9									
07	11377	X	9946	-0-	-1431	-0-	1134	1	7444	3	Y	1244	1259	0			39
							1368	9									
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1189	1	12052	3	Y	1444	1398	0			85
							1588	9									
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									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437	X	17535	-0-	-1902	-0-	1187	1	39	2	Y	1887	1874	0			83
							14233	3	2076	9							
06	18810	X	13651	-0-	-5159	-0-	1084	1	10873	3	Y	1540	1553	0			70
							1694	9									
07	16244	X	14832	-0-	-1412	-0-	1289	1	11760	3	Y	1621	1640	0			51
							1783	9									
08	17546	X	15971	-0-	-1575	-0-	1189	1	13164	3	Y	1471	1436	0			86
							1618	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

05	27745	X	21739	-0-	-6006	-0-	18667	2	1517	4	Y	1414	1475	0			233
							1555	9									
06	27480	X	20663	-0-	-6817	-0-	18033	2	1086	4	Y	1404	1460	0			177
							1544	9									
07	31651	X	25996	-0-	-5655	-0-	24214	2	68	4	Y	1558	1424	0			311
							1714	9									
08	31651	X	30532	-0-	-1119	-0-	28632	2	217	4	Y	1530	1432	0			409
							1683	9									
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							

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

05	26536	X	21337	-0-	-5199	-0-	815	1	17296	2	Y	2923	2774	0			452
							11	4	3215	9							
06	25680	X	19826	-0-	-5854	-0-	771	1	16135	2	Y	2289	2416	0			325
							402	4	2518	9							
07	26133	X	19985	-0-	-6148	-0-	792	1	16309	2	Y	2438	2507	0			256
							202	4	2682	9							
08	26133	X	13283	-0-	-12850	-0-	813	1	9571	2	Y	2369	2132	0			493
							293	4	2606	9							
09	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	773	1	25709	2	Y	2170	2374	0			289
							179	4	2387	9							
10	21328	X	18027	-0-	-3301	-0-	1134	1	14550	2	Y	1967	2031	0			225
							179	4	2164	9							

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

05	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	7	1	4242	2	N	314	202	1			211
							345	9									
06	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	13	1	4143	2	N	225	351	1			85
							248	9									
07	4216	X	2794	-0-	-1422	-0-	80	1	2564	2	N	136	132	1			89
							150	9									
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	32	1	3436	2	N	258	237	1			110
							284	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

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
05	6293	X	5301	-0-	-992	-0-	722	1	4330	2	Y	223	204	0			104
							4	4	245	9							
06	5340	X	3228	-0-	-2112	-0-	823	1	2199	2	Y	175	161	0			118
							13	4	193	9							
07	5828	X	737	-0-	-5091	-0-	358	1	230	2	Y	135	221	0			32
							149	9									
08	5828	X	4006	-0-	-1822	-0-	710	1	3272	2	Y	22	42	0			12
							24	9									
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							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	30124	-0-	-1837	-0-	26279	2	2125	4	Y	1564	1613	0			220
							1720	9									
06	30930	X	28752	-0-	-2178	-0-	24241	2	2844	4	Y	1515	1531	0			204
							1667	9									
07	31961	X	29662	-0-	-2299	-0-	27214	2	893	4	Y	1414	1457	0			161
							1555	9									
08	34224	X	28168	-0-	-6056	-0-	25479	2	1015	4	Y	1522	1430	0			253
							1674	9									
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							

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

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
05	22847	X	367	-0-	-22480	-0-	365	1	2	4	Y	-0-					-0-
06	22110	X	731	-0-	-21379	-0-	366	1	264	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
07	14136	X	1312	-0-	-12824	-0-	403	1	850	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	358	1	12531	2	Y	-0-					-0-
							216	4									
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-

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

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
05	15562	X	8276	-0-	-7286	-0-	5419	2	935	4	Y	1747	1794	0			246
							1922	9									
06	15060	X	9506	-0-	-5554	-0-	6392	2	1557	4	Y	1415	1471	0			190
							1557	9									
07	15531	X	9552	-0-	-5979	-0-	7505	2	530	4	Y	1379	1412	0			157
							1517	9									
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10927	2	677	4	Y	1455	1370	0			242
							1601	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	37293	X	30345	-0-	-6948	-0-	488	1	27175	2	Y	2216	2254	0			189
							244	4	2438	9							
06	35965	X	21273	-0-	-14692	-0-	823	1	18502	2	Y	1309	1260	0			238
							508	4	1440	9							
07	31713	X	30400	-0-	-1313	-0-	733	1	28136	2	Y	1388	1377	0			249
							4	4	1527	9							
08	31713	X	31317	-0-	-396	-0-	640	1	27782	2	Y	2589	2554	0			284
							47	4	2848	9							
09	30690	X	29050	-0-	-1640	-0-	635	1	25253	2	Y	2847	2806	0			325
							30	4	3132	9							
10	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	1092	1	27536	2	Y	3878	3714	0			489
							16	4	4266	9							

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

05	22785	X	766	-0-	-22019	-0-	469	1	2	4	Y	268	276	0			125
							295	9									
06	14190	X	3287	-0-	-10903	-0-	291	1	2778	2	Y	192	187	0			130
							7	4	211	9							
07	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	613	1	13869	2	Y	1005	899	0			236
							1106	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	386	1	1742	2	Y	583	505	0			314
							641	9									
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							

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

05	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	609	1	27652	2	Y	1777	1796	0			152
							269	4	1955	9							
06	26325	X	22349	-0-	-3976	-0-	620	1	18412	2	Y	2617	2294	0			475
							438	4	2879	9							
07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	530	1	20374	2	Y	1650	1829	0			296
							3	4	1815	9							
08	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	816	1	22999	2	Y	1988	2066	0			218
							47	4	2187	9							
09	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	745	1	21134	2	Y	1380	1440	0			158
							30	4	1518	9							
10	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	786	1	23392	2	Y	745	809	0			94
							15	4	820	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	47781	X	47781	-0-	-0-	-0-	629	1	45545	2	Y	1444	1371	0			223
							19	4	1588	9							
06	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	592	1	42419	2	Y	1957	1902	0			278
							673	4	2153	9							
07	46895	X	46895	-0-	-0-	-0-	557	1	43557	2	Y	2229	2273	0			234
							329	4	2452	9							
08	34658	X	33478	-0-	-1180	-0-	584	1	30025	2	Y	2197	1974	0			457
							452	4	2417	9							
09	33540	X	28722	-0-	-4818	-0-	523	1	25786	2	Y	2052	2236	0			273
							156	4	2257	9							
10	34658	X	25229	-0-	-9429	-0-	1107	1	21844	2	Y	1867	1927	0			213
							224	4	2054	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
05	19220	X	16942	-0-	-2278	-0-	653	1	13953	2	N	1579	1440	0			536
							599	4	1737	9							
06	17820	X	16039	-0-	-1781	-0-	660	1	13328	2	N	1468	1693	0			311
							436	4	1615	9							
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	667	1	13885	2	N	1542	1437	0			416
							758	4	1696	9							
08	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	682	1	14365	2	N	1492	1423	0			485
							2	4	1641	9							
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							

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
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	724	1	3431	2	Y	1117	1139	0			443
							23	4	1229	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	606	1	5096	2	Y	819	464	0			798
							60	4	901	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	852	1	4240	2	Y	896	1220	0			474
							986	9									
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	903	1	6136	2	Y	987	831	0			630
							2	4	1086	9							
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							

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
05	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	20367	2	1222	4	Y	1789	1834	0			252
							1968	9									
06	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	18605	2	1690	4	Y	1732	1751	0			233
							1905	9									
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	20911	2	549	4	Y	1633	1680	0			186
							1796	9									
08	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	21216	2	659	4	Y	1683	1589	0			280
							1851	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	40300	X	39530	-0-	-770	-0-	35096	2	42	4	Y	3993	3770	0			600
							4392	9									
06	38690	X	38690	-0-	-0-	-0-	34445	2	50	4	Y	3814	3986	0			428
							4195	9									
07	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	38942	2	32	4	Y	3969	4065	0			332
							4366	9									
08	47680	X	47680	-0-	-0-	-0-	44132	2	186	4	Y	3056	2706	0			682
							3362	9									
09	36000	X	34102	-0-	-1898	-0-	30567	2	256	4	Y	2981	3044	0			619
							3279	9									
10	37200	X	34321	-0-	-2879	-0-	242	1	29985	2	Y	3387	3583	0			423
							368	4	3726	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
05	1395	X	7	-0-	-1388	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	270	X	112	-0-	-158	-0-	107	1	5	4	Y	-0-					-0-
07	248	X	124	-0-	-124	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	13006	-0-	-13313	-0-	10475	2	2531	9	Y	2301	2462	0			385
06	24655	X	14615	-0-	-10040	-0-	12717	2	1898	9	Y	1725	1828	0			282
07	21266	X	6637	-0-	-14629	-0-	4437	2	2200	9	Y	2000	1798	0			484
08	21266	X	12746	-0-	-8520	-0-	10917	2	1829	9	Y	1663	1718	0			429
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									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31093	X	14615	-0-	-16478	-0-	751	1	35	2	Y	925	922	0			41
							12811	3	1018	9							
06	30090	X	12537	-0-	-17553	-0-	741	1	11211	3	Y	532	549	0			24
							585	9									
07	15562	X	13437	-0-	-2125	-0-	909	1	11847	3	Y	619	623	0			20
							681	9									
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	910	1	13839	3	Y	931	896	0			55
							1024	9									
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									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7	44	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	35	28	1			7
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	4	10	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	10148	-0-	-12203	-0-	773	1	22	2	Y	1095	1104	0			167
							7903	3	245	4							
06	15300	X	10688	-0-	-4612	-0-	784	1	8543	3	Y	1166	1166	0			167
							78	4	1283	9							
07	15810	X	10939	-0-	-4871	-0-	878	1	8868	3	Y	1084	1093	0			158
							1	4	1192	9							
08	13795	X	11654	-0-	-2141	-0-	861	1	9381	3	Y	1284	1230	0			212
							1412	9									
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									

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
05	25575	X	4199	-0-	-21376	-0-	863	1	7	2	Y	320	345	0			49
							2703	3	274	4							
06	20280	X	2020	-0-	-18260	-0-	784	1	884	3	Y	249	262	0			36
							78	4	274	9							
07	15190	X	1001	-0-	-14189	-0-	837	1	1	4	Y	148	162	0			22
							163	9									
08	14477	X	938	-0-	-13539	-0-	793	1	145	9	Y	132	132	0			22
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

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	9939	-0-	-3267	-0-	1	1	9782	2	Y	142	133	1			46
							156	9									
06	11370	X	10775	-0-	-595	-0-	1	1	10589	2	Y	168	179	1			35
							185	9									
07	9641	X	9341	-0-	-300	-0-	1	1	9172	2	Y	153	167	1			21
							168	9									
08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1	1	11009	2	Y	149	139	1			31
							164	9									
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	18	1	6	7	12

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	272
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135	X	10106	-0-	-8029	-0-	1212	1	19	2	Y	1992	1970	0			359
							6684	3	2191	9							
06	19950	X	9828	-0-	-10122	-0-	1196	1	6469	3	Y	1966	2068	0			257
							2163	9									
07	20615	X	9172	-0-	-11443	-0-	1304	1	5822	3	Y	1860	1875	0			242
							2046	9									
08	13640	X	8802	-0-	-4838	-0-	1243	1	5618	3	Y	1764	1838	0			168
							1	4	1940	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	39618	X	27766	-0-	-11852	-0-	835	1	24571	2	Y	2134	2026	0		330
							13	4	2347	9						
06	37875	X	23627	-0-	-14248	-0-	911	1	20382	2	Y	1675	1767	0		238
							491	4	1843	9						
07	33945	X	25951	-0-	-7994	-0-	898	1	22840	2	Y	1781	1832	0		187
							254	4	1959	9						
08	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	973	1	30825	2	Y	1745	1569	0		363
							553	4	1920	9						
09	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	989	1	30459	2	Y	1623	1770	0		216
							218	4	1785	9						
10	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	1234	1	28463	2	Y	1465	1514	0		167
							295	4	1612	9						

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

05	26691	X	12303	-0-	-14388	-0-	912	1	29	2	Y	858	864	0		38
							10418	3	944	9						
06	25830	X	7878	-0-	-17952	-0-	1046	1	6088	3	Y	676	683	0		31
							744	9								
07	13733	X	11577	-0-	-2156	-0-	985	1	9601	3	Y	901	904	0		28
							991	9								
08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	955	1	11467	3	Y	842	821	0		49
							926	9								
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								

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-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

05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	1731	3	Y	767	668	0		239
							844	9								
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	948	1	4806	3	Y	727	803	0		163
							107	4	800	9						
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	801	1	6452	3	Y	902	919	0		146
							992	9								
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	777	1	5604	3	Y	1033	1001	0		178
							1136	9								
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	374	1	523	9	Y	475	391	0	148
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	571	1	453	9	Y	412	468	0	92
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	463	1	494	9	Y	449	468	0	73
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	471	1	366	9	Y	333	349	0	57
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

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1096	-0-	-2438	-0-	277	1	381	3	Y	398	397	0	22
							438	9							
06	3420	X	753	-0-	-2667	-0-	370	1	61	3	Y	201	201	0	22
							101	4	221	9					
07	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	338	1	1601	3	Y	128	140	0	10
							30	4	141	9					
08	1178	X	815	-0-	-363	-0-	23	1	697	3	Y	85	93	0	2
							1	4	94	9					
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					

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1421	-0-	-1059	-0-	494	1	590	3	Y	124	117	0	43
							201	4	136	9					
06	3000	N	14766	-0-	11766	11766	1525	1	12625	3	Y	150	161	0	32
							451	4	165	9					
07	3100	N	15652	-0-	12552	24318	1229	1	14123	3	Y	145	134	0	43
							140	4	160	9					
08	3100	N	4243	-0-	1143	25461	680	1	3201	3	Y	217	194	0	66
							123	4	239	9					
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					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 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	EOM BALANCE
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	583	1	1136	9	Y	1033	886	0	322
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	900	1	838	9	Y	762	913	0	171
07	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	739	1	782	9	Y	711	767	0	115
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	642	1	802	9	Y	729	719	0	125
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2325	X	1186	-0-		-1139	-0-	478	1	194	4	Y	467	439	0			162
								514	9									
06	14147	X	14147	-0-		-0-	-0-	1473	1	11694	3	Y	502	558	0			106
								428	4	552	9							
07	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	1191	1	13227	3	Y	460	430	0			136
								136	4	506	9							
08	3100	N	4400	-0-		1300	1300	575	1	3093	3	Y	571	532	0			175
								104	4	628	9							
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	43	1	1531	3	Y	249	233	0			86
								18	4	274	9							
06	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	125	1	1733	3	Y	329	346	0			69
								57	4	362	9							
07	3100	N	3140	-0-		40	40	116	1	2677	3	Y	304	283	0			90
								13	4	334	9							
08	1927	N	1887	-0-		-40	-0-	241	1	1387	3	Y	195	225	0			60
								44	4	215	9							
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1234	-0-		-2145	-0-	469	1	231	3	Y	312	290	0			108
								191	4	343	9							
06	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	368	1	4368	3	Y	345	380	0			73
								138	4	380	9							
07	6015	X	6015	-0-		-0-	-0-	304	1	5357	3	Y	290	277	0			86
								35	4	319	9							
08	2914	X	2579	-0-		-335	-0-	288	1	1941	3	Y	271	274	0			83
								52	4	298	9							
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							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1887	-0-		-1895	-0-	501	1	839	3	Y	312	293	0			108
								204	4	343	9							
06	15345	X	15345	-0-		-0-	-0-	1541	1	12902	3	Y	403	426	0			85
								459	4	443	9							
07	16008	X	16008	-0-		-0-	-0-	1234	1	14249	3	Y	349	331	0			103
								141	4	384	9							
08	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	657	1	2788	3	Y	472	431	0			144
								119	4	519	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	2216	1	261	3	Y	910	716	0	316
							2421	4	1001	9					
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	890	1	1614	3	Y	670	701	0	285
							885	4	737	9					
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	1029	1	3644	3	Y	996	1130	0	151
							715	4	1096	9					
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1277	1	3848	3	Y	743	776	0	118
							2102	4	817	9					
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					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	698	-0-	-232	-0-	525	1	173	9	Y	157	136	0	49
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	797	1	134	9	Y	122	144	0	27
07	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	647	1	175	9	Y	159	160	0	26
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	636	1	234	9	Y	213	202	0	37
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	673	1	1245	9	Y	1132	985	0	352
06	2250	X	2183	-0-	-67	-0-	1009	1	1174	9	Y	1067	1180	0	239
07	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	832	1	1214	9	Y	1104	1164	0	179
08	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	787	1	1068	9	Y	971	983	0	167
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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1938	-0-	-1224	-0-	551	1	745	3	Y	584	542	0	182
							642	9							
06	2250	X	1383	-0-	-867	-0-	849	1	534	9	Y	485	558	0	109
07	4929	X	1357	-0-	-3572	-0-	693	1	664	9	Y	604	615	0	98
08	4929	X	1648	-0-	-3281	-0-	638	1	1010	9	Y	918	858	0	158
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	405	1	3934	4	Y	573	551	0			126
							630	9									
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	598	1	5010	4	Y	414	427	0			113
							455	9									
07	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	565	1	4161	4	Y	609	605	0			117
							670	9									
08	5828	X	4133	-0-	-1695	-0-	570	1	140	3	Y	555	588	0			84
							2812	4	611	9							
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							

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	594	1	2191	3	Y	1460	1278	0			459
							1721	4	1606	9							
06	5220	X	3621	-0-	-1599	-0-	535	1	2435	4	Y	592	546	0			505
							651	9									
07	5394	X	2599	-0-	-2795	-0-	710	1	772	4	Y	1015	1199	0			321
							1117	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	693	1	1951	3	Y	1185	1212	0			294
							670	4	1304	9							
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							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	578	1	655	3	Y	700	617	0			220
							1674	4	770	9							
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	547	1	2490	4	Y	496	293	0			423
							546	9									
07	2511	X	2184	-0-	-327	-0-	671	1	729	4	Y	713	911	0			225
							784	9									
08	2945	X	1853	-0-	-1092	-0-	600	1	580	4	Y	612	685	0			152
							673	9									
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	998	-0-	-273	-0-	485	1	115	4	Y	362	440	0			143
							398	9									
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	761	1	82	4	Y	191	248	0			86
							210	9									
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	690	1	56	4	Y	252	247	0			91
							277	9									
08	992	X	850	-0-	-142	-0-	640	1	75	4	Y	123	185	0			29
							135	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	760	1	15	4	Y	859	715	0			298
								945	9									
06	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	1109	1	20	4	Y	662	638	0			322
								728	9									
07	1705	N	721	-0-		-984	-0-	349	1	17	4	Y	323	498	0			147
								355	9									
08	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	222	1	1528	3	Y	419	466	0			100
								8	4	461	9							
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							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

05	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	703	1	13	4	Y	423	352	0			147
								465	9									
06	1080	N	1012	-0-		-68	-0-	764	1	14	4	Y	213	256	0			104
								234	9									
07	1209	N	1108	-0-		-101	-0-	671	1	32	4	Y	368	305	0			167
								405	9									
08	1178	N	1076	-0-		-102	-0-	690	1	25	4	Y	328	417	0			78
								361	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

05	706	N	706	-0-		-0-	-0-	615	1	12	4	Y	72	60	0			25
								79	9									
06	997	N	997	-0-		-0-	-0-	917	1	17	4	Y	57	54	0			28
								63	9									
07	837	N	713	-0-		-124	-0-	626	1	30	4	Y	52	56	0			24
								57	9									
08	999	N	999	-0-		-0-	-0-	624	1	22	4	Y	321	268	0			77
								353	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
05	2852	X	1274	-0-		-1578	-0-	643	1	631	9	Y	574	495	0	164
06	2760	X	1621	-0-		-1139	-0-	1001	1	1	4	Y	563	588	0	139
								619	9							
07	2077	X	816	-0-		-1261	-0-	632	1	184	9	Y	167	264	0	42
08	1768	X	1768	-0-		-0-	-0-	706	1	544	3	Y	471	397	0	116
								518	9							
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					

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

05	9003	X	9003	-0-		-0-	-0-	639	1	7722	3	Y	584	512	0	167
								642	9							
06	7546	X	7546	-0-		-0-	-0-	983	1	5808	3	Y	397	466	0	98
								318	4	437	9					
07	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	597	1	3552	3	Y	431	421	0	108
								474	9							
08	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-	674	1	7018	3	Y	465	459	0	114
								512	9							
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					

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

05	775	N	666	-0-		-109	-0-	423	1	8	4	Y	214	182	0	74
								235	9							
06	840	N	698	-0-		-142	-0-	528	1	10	4	Y	145	149	0	70
								160	9							
07	1054	N	821	-0-		-233	-0-	603	1	29	4	Y	172	164	0	78
								189	9							
08	995	N	995	-0-		-0-	-0-	598	1	21	4	Y	342	338	0	82
								376	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	667	1	13	4	Y	1185	993	0			411
							1304	9									
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	702	1	13	4	Y	673	757	0			327
							740	9									
07	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	691	1	33	4	Y	531	617	0			241
							584	9									
08	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	748	1	27	4	Y	263	441	0			63
							289	9									
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3186	-0-	-999	-0-	646	1	2259	3	Y	219	236	0			10
							40	4	241	9							
06	3180	X	1826	-0-	-1354	-0-	789	1	709	4	Y	298	285	0			23
							328	9									
07	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	640	1	1494	4	Y	469	453	0			39
							516	9									
08	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	707	1	246	3	Y	595	580	0			54
							531	4	655	9							
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	419	1	2905	3	Y	827	869	0			37
							26	4	910	9							
06	3990	X	1820	-0-	-2170	-0-	541	1	487	4	Y	720	701	0			56
							792	9									
07	4123	X	2240	-0-	-1883	-0-	425	1	992	4	Y	748	742	0			62
							823	9									
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	502	1	1669	3	Y	862	846	0			78
							377	4	948	9							
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	567	1	803	3	Y	365	418	0			144
							135	4	402	9							
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	826	1	708	3	Y	410	371	0			183
							110	4	451	9							
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	890	1	73	4	Y	406	443	0			146
							447	9									
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	869	1	101	4	Y	487	518	0			115
							536	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	325	1	127	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	401	1	360	4	Y	28	26	0			2
							31	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	259	1	605	4	Y	16	17	0			1
							18	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	440	1	3925	3	Y	851	883	0			38
							28	4	936	9							
06	3510	X	1927	-0-	-1583	-0-	526	1	488	4	Y	830	804	0			64
							913	9									
07	5952	X	2462	-0-	-3490	-0-	445	1	1037	4	Y	891	882	0			73
							980	9									
08	4805	X	4144	-0-	-661	-0-	576	1	2115	3	Y	927	916	0			84
							433	4	1020	9							
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									

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
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	728	1	5787	3	Y	935	976	0			42
							46	4	1029	9							
06	5880	X	2780	-0-	-3100	-0-	900	1	817	4	Y	966	933	0			75
							1063	9									
07	6076	X	2030	-0-	-4046	-0-	112	1	911	3	Y	677	696	0			56
							262	4	745	9							
08	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	730	1	3329	3	Y	896	871	0			81
							549	4	986	9							
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							

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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	643	1	5042	3	Y	713	739	0			32
							40	4	784	9							
06	5790	X	2326	-0-	-3464	-0-	821	1	738	4	Y	697	675	0			54
							767	9									
07	7223	X	1633	-0-	-5590	-0-	321	1	748	4	Y	513	525	0			42
							564	9									
08	6138	X	1880	-0-	-4258	-0-	630	1	474	4	Y	705	683	0			64
							776	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

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
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	583	1	7134	3	Y	1094	1137	0			49
							36	4	1203	9							
06	6240	X	3086	-0-	-3154	-0-	754	1	440	3	Y	1071	1037	0			83
							714	4	1178	9							
07	9672	X	3114	-0-	-6558	-0-	566	1	1321	4	Y	1115	1106	0			92
							1227	9									
08	7905	X	3925	-0-	-3980	-0-	581	1	1821	3	Y	987	989	0			90
							437	4	1086	9							
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									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

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
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1342	1	158	3	Y	1699	1376	0			590
							1466	4	1869	9							
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	452	1	820	3	Y	1134	1242	0			482
							450	4	1247	9							
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	558	1	1975	3	Y	2965	2997	0			450
							388	4	3262	9							
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	588	1	1774	3	Y	2659	2687	0			422
							969	4	2925	9							
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							

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
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	822	1	13328	3	Y	1524	1334	0			437
							1676	9									
06	13410	X	4798	-0-	-8612	-0-	1218	1	2307	3	Y	1085	1254	0			268
							79	4	1194	9							
07	13857	X	2103	-0-	-11754	-0-	878	1	1225	9	Y	1114	1102	0			280
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	945	1	16327	3	Y	1006	1038	0			248
							1107	9									
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							

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
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	671	1	9806	3	Y	1783	1558	0			511
							1961	9									
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1017	1	7051	3	Y	1324	1508	0			327
							329	4	1456	9							
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	648	1	4313	3	Y	1326	1320	0			333
							1459	9									
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	723	1	7647	3	Y	1336	1340	0			329
							1470	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	843	-0-	-1389	-0-	500	1	10	4	Y	303	253	0			105
							333	9									
06	1230	X	643	-0-	-587	-0-	458	1	8	4	Y	161	188	0			78
							177	9									
07	1085	X	1030	-0-	-55	-0-	511	1	24	4	Y	450	324	0			204
							495	9									
08	1085	X	880	-0-	-205	-0-	608	1	22	4	Y	227	377	0			54
							250	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	551	1	11	4	Y	464	387	0			161
							510	9									
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	555	1	10	4	Y	239	284	0			116
							263	9									
07	930	N	626	-0-	-304	-0-	357	1	17	4	Y	229	241	0			104
							252	9									
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	640	1	817	3	Y	967	840	0			231
							23	4	1064	9							
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

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
05	4743	X	1654	-0-	-3089	-0-	721	1	933	9	Y	848	740	0			243
06	4590	X	1861	-0-	-2729	-0-	1131	1	1	4	Y	663	742	0			164
							729	9									
07	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	664	1	761	9	Y	692	682	0			174
08	5735	X	2218	-0-	-3517	-0-	741	1	661	3	Y	742	733	0			183
							816	9									
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							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

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
05	4433	X	3173	-0-	-1260	-0-	291	1	1429	3	Y	1321	1310	0			72
							1453	9									
06	4290	X	2326	-0-	-1964	-0-	466	1	465	3	Y	1148	1093	0			127
							132	4	1263	9							
07	4433	X	2153	-0-	-2280	-0-	262	1	720	3	Y	1044	1087	0			84
							23	4	1148	9							
08	3503	X	350	-0-	-3153	-0-	49	1	97	3	Y	184	263	0			5
							2	4	202	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-		-0-		-0-	232	1	619	3	Y	703	585	0			244
									4	4	773	9							
06	1140	N	275	-0-		-865		-0-	65	1	4	4	Y	187	340	0			91
									206	9									
07	1395	N	1395	-0-		-0-		-0-	208	1	605	3	Y	520	375	0			236
									10	4	572	9							
08	1643	N	1178	-0-		-465		-0-	642	1	23	4	Y	466	591	0			111
									513	9									
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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7816	X	7816	-0-		-0-		-0-	487	1	5587	3	Y	1556	1586	0			69
									30	4	1712	9							
06	4710	X	3216	-0-		-1494		-0-	751	1	317	3	Y	1307	1275	0			101
									710	4	1438	9							
07	7874	X	3677	-0-		-4197		-0-	620	1	1445	4	Y	1465	1445	0			121
									1612	9									
08	7781	X	6337	-0-		-1444		-0-	586	1	3501	3	Y	1645	1616	0			150
									440	4	1810	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304	X	2304	-0-		-0-		-0-	514	1	1650	3	Y	98	103	0			4
									32	4	108	9							
06	1606	X	1606	-0-		-0-		-0-	796	1	715	4	Y	86	83	0			7
									95	9									
07	2821	X	1492	-0-		-1329		-0-	418	1	975	4	Y	90	90	0			7
									99	9									
08	2170	N	1165	-0-		-1005		-0-	368	1	412	3	Y	99	97	0			9
									276	4	109	9							
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-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	544	-0-		-386		-0-	499	1	45	9	Y	41	31	0			12
06	875	N	875	-0-		-0-		-0-	733	1	1	4	Y	128	108	0			32
									141	9									
07	829	N	829	-0-		-0-		-0-	563	1	266	9	Y	242	213	0			61
08	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	635	1	401	3	Y	199	211	0			49
									219	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	4464	X	2620	-0-	-1844	-0-	543	1	96	3	Y	372	393	0			117
							1572	4	409	9							
06	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	645	1	2943	4	Y	561	200	0			478
							617	9									
07	4464	X	1992	-0-	-2472	-0-	605	1	658	4	Y	663	932	0			209
							729	9									
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	570	1	1757	3	Y	851	849	0			211
							551	4	936	9							
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							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

05	2077	X	994	-0-	-1083	-0-	501	1	493	9	Y	448	444	0			24
06	2010	X	1194	-0-	-816	-0-	640	1	147	4	Y	370	353	0			41
							407	9									
07	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	523	1	47	4	Y	423	430	0			34
							465	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	520	1	19	4	Y	554	574	0			14
							609	9									
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									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

05	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	236	1	1121	9	Y	1019	994	0			55
06	1710	X	527	-0-	-1183	-0-	119	1	31	4	Y	343	360	0			38
							377	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	494	1	3189	3	Y	828	800	0			66
							44	4	911	9							
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	3739	3	Y	1062	1101	0			27
							17	4	1168	9							
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							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

05	3627	X	456	-0-	-3171	-0-	79	1	377	9	Y	343	341	0			19
06	3510	X	366	-0-	-3144	-0-	71	1	16	4	Y	254	245	0			28
							279	9									
07	1891	X	487	-0-	-1404	-0-	146	1	13	4	Y	298	302	0			24
							328	9									
08	972	X	972	-0-	-0-	-0-	396	1	14	4	Y	511	522	0			13
							562	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	315	1	75	4	Y	586	634	0			231
							645	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	465	1	50	4	Y	537	528	0			240
							591	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	632	1	52	4	Y	926	833	0			333
							1019	9									
08	3100	N	4824	-0-	1724	1724	557	1	3177	3	Y	932	1044	0			221
							65	4	1025	9							
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							

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
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	377	1	3663	4	Y	953	902	0			209
							1048	9									
06	4470	X	1430	-0-	-3040	-0-	598	1	832	9	Y	756	759	0			206
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	4147	4	Y	1068	1069	0			205
							1175	9									
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	589	1	3059	3	Y	879	950	0			134
							2904	4	967	9							
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

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1733	1	204	3	Y	57	72	0			20
							1893	4	63	9							
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	632	1	1145	3	Y	49	48	0			21
							628	4	54	9							
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	780	1	2762	3	Y	71	81	0			11
							542	4	78	9							
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	671	1	2023	3	Y	68	68	0			11
							1105	4	75	9							
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							

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. (I) GAS 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	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	3066	1	362	3	Y	767	621	0			266
							3349	4	844	9							
06	6240	X	4603	-0-	-1637	-0-	1060	1	1922	3	Y	516	563	0			219
							1053	4	568	9							
07	6448	X	5630	-0-	-818	-0-	964	1	3414	3	Y	529	668	0			80
							670	4	582	9							
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	735	1	2216	3	Y	317	347	0			50
							1211	4	349	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	4132	1	487	3	Y	878	699	0			305
							4514	4	966	9							
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1790	1	3247	3	Y	602	651	0			256
							1779	4	662	9							
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	1386	1	4907	3	Y	529	705	0			80
							963	4	582	9							
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1227	1	3698	3	Y	284	319	0			45
							2020	4	312	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3514	-0-	-1756	-0-	1406	1	166	3	Y	369	299	0			128
							1536	4	406	9							
06	4380	X	3085	-0-	-1295	-0-	723	1	1312	3	Y	301	301	0			128
							719	4	331	9							
07	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	428	1	1516	3	Y	572	613	0			87
							297	4	629	9							
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	430	1	1297	3	Y	914	856	0			145
							708	4	1005	9							
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							

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
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	559	1	2905	3	Y	735	622	0			229
							809	9									
06	2550	X	1394	-0-	-1156	-0-	746	1	1	4	Y	588	685	0			132
							647	9									
07	4185	X	2103	-0-	-2082	-0-	664	1	639	3	Y	727	741	0			118
							800	9									
08	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	667	1	2859	3	Y	534	560	0			92
							587	9									
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

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

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
05	6014	X	4809	-0-	-1205	-0-	501	1	3635	3	Y	584	610	0			26
							31	4	642	9							
06	5820	X	2621	-0-	-3199	-0-	759	1	707	4	Y	1050	995	0			81
							1155	9									
07	6014	X	2500	-0-	-3514	-0-	369	1	358	3	Y	829	842	0			68
							861	4	912	9							
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	612	1	6865	3	Y	1068	1039	0			97
							460	4	1175	9							
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

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
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	548	1	1537	3	Y	459	351	0			205
							25	4	505	9							
06	4830	X	1487	-0-	-3343	-0-	870	1	96	3	Y	439	568	0			76
							38	4	483	9							
07	4991	X	2236	-0-	-2755	-0-	674	1	1116	3	Y	389	386	0			79
							18	4	428	9							
08	4991	X	2877	-0-	-2114	-0-	675	1	1808	3	Y	343	342	0			80
							17	4	377	9							
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

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
05	7688	X	5862	-0-	-1826	-0-	585	1	4010	3	Y	1127	854	0			504
							27	4	1240	9							
06	6870	X	4476	-0-	-2394	-0-	934	1	2164	3	Y	1179	1478	0			205
							81	4	1297	9							
07	7099	X	4899	-0-	-2200	-0-	756	1	2915	3	Y	1097	1079	0			223
							21	4	1207	9							
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	748	1	5413	3	Y	1029	1012	0			240
							19	4	1132	9							
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2271	-0-	2271	2271	80	1	1785	3	Y	363	232	0	131
							7	4	399	9					
08	14B2 EXT		8197	-0-	8197	10468	228	1	6827	3	Y	1014	905	0	240
							27	4	1115	9					
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					

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	16273	2	20	4	Y	1141	1077	0	172
							1255	9							
06	17850	X	14943	-0-	-2907	-0-	13713	2	17	4	Y	1103	1151	0	124
							1213	9							
07	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	15363	2	10	4	Y	1162	1189	0	97
							1278	9							
08	12772	X	2992	-0-	-9780	-0-	1958	2	32	4	Y	911	805	0	203
							1002	9							
09	12360	X	4031	-0-	-8329	-0-	3172	2	68	4	Y	719	773	0	149
							791	9							
10	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	75	1	18813	2	Y	1049	1067	0	131
							245	4	1154	9					

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

05	36363	X	33499	-0-	-2864	-0-	32304	2	34	4	Y	1055	996	0	159
							1161	9							
06	34290	X	30275	-0-	-4015	-0-	29042	2	33	4	Y	1091	1128	0	122
							1200	9							
07	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	32119	2	21	4	Y	1163	1188	0	97
							1279	9							
08	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	33925	2	123	4	Y	902	798	0	201
							992	9							
09	30300	X	28857	-0-	-1443	-0-	27776	2	237	4	Y	767	809	0	159
							844	9							
10	31310	X	26643	-0-	-4667	-0-	72	1	25200	2	Y	1006	1039	0	126
							264	4	1107	9					

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

05	29419	X	3544	-0-	-25875	-0-	3062	2	52	4	Y	391	317	0	74
							430	9							
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	21617	2	281	4	Y	2239	2170	0	143
							2463	9							
07	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	17898	2	206	4	Y	2266	2212	0	197
							2493	9							
08	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	15177	2	1589	4	Y	1557	1592	0	162
							1713	9							
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	2982	-0-	-11495	-0-	2625	2	56	4	Y	274	277	0	52
							301	9							
06	13770	X	11161	-0-	-2609	-0-	10023	2	195	4	Y	857	854	0	55
							943	9							
07	14229	X	11881	-0-	-2348	-0-	10522	2	165	4	Y	1085	1046	0	94
							1194	9							
08	14229	X	11564	-0-	-2665	-0-	9044	2	1313	4	Y	1097	1077	0	114
							1207	9							
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					

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	2057	-0-	-11149	-0-	930	2	27	4	Y	1000	1033	0	189
							1100	9							
06	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	10260	2	198	4	Y	3825	3769	0	245
							4208	9							
07	14508	X	13155	-0-	-1353	-0-	11423	2	170	4	Y	1420	1542	0	123
							1562	9							
08	14911	X	11337	-0-	-3574	-0-	8944	2	1306	4	Y	988	1008	0	103
							1087	9							
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					

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	24454	-0-	-2516	-0-	1573	1	21745	2	Y	1032	1009	0	88
							1	4	1135	9					
06	25380	X	24436	-0-	-944	-0-	1446	1	21064	2	Y	1482	1457	0	113
							296	4	1630	9					
07	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	1374	1	22340	2	Y	1517	1524	0	106
							9	4	1669	9					
08	23002	X	21823	-0-	-1179	-0-	1378	1	19105	2	Y	1217	1181	0	142
							1	4	1339	9					
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					

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	26796	-0-	-3770	-0-	694	1	23287	2	Y	2558	2520	0	218
							1	4	2814	9					
06	29130	X	25251	-0-	-3879	-0-	741	1	22745	2	Y	1403	1514	0	107
							222	4	1543	9					
07	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	687	1	23484	2	Y	1464	1469	0	102
							7	4	1610	9					
08	23994	X	21357	-0-	-2637	-0-	548	1	18997	2	Y	1646	1556	0	192
							1	4	1811	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	2870	-0-		-4570	-0-		1189	1	1	4	Y	1527	1504	0			130
									1680	9									
06	8250	X	2352	-0-		-5898	-0-		1197	1	135	4	Y	927	986	0			71
									1020	9									
07	8525	X	2015	-0-		-6510	-0-		1074	1	4	4	Y	852	863	0			60
									937	9									
08	1636	X	1636	-0-		-0-	-0-		1123	1	1	4	Y	465	471	0			54
									512	9									
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	29530	-0-		-1129	-0-		1106	1	25386	2	Y	2761	2713	0			236
									1	4	3037	9							
06	29245	X	28996	-0-		-249	-0-		959	1	25184	2	Y	2355	2411	0			180
									262	4	2591	9							
07	30176	X	30176	-0-		-0-	-0-		957	1	26848	2	Y	2148	2178	0			150
									8	4	2363	9							
08	28024	X	25899	-0-		-2125	-0-		798	1	23284	2	Y	1651	1608	0			193
									1	4	1816	9							
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22491	X	22491	-0-		-0-	-0-		918	1	20428	2	Y	1040	1018	0			89
									1	4	1144	9							
06	22602	X	22602	-0-		-0-	-0-		920	1	20028	2	Y	1297	1287	0			99
									227	4	1427	9							
07	23650	X	23650	-0-		-0-	-0-		973	1	21115	2	Y	1414	1414	0			99
									7	4	1555	9							
08	24611	X	24611	-0-		-0-	-0-		826	1	21956	2	Y	1662	1567	0			194
									1	4	1828	9							
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	17133	-0-		-4505	-0-		440	1	15533	2	Y	1054	1029	0			90
									1	4	1159	9							
06	19147	X	19147	-0-		-0-	-0-		467	1	16692	2	Y	1667	1630	0			127
									154	4	1834	9							
07	23931	X	23931	-0-		-0-	-0-		712	1	21379	2	Y	1666	1677	0			116
									7	4	1833	9							
08	20792	X	20792	-0-		-0-	-0-		803	1	18134	2	Y	1685	1604	0			197
									1	4	1854	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	4353	-0-		-12325	-0-	3306	2	68	4	Y	890	908	0			168
								979	9									
06	18513	X	18513	-0-		-0-	-0-	16039	2	241	4	Y	2030	2068	0			130
								2233	9									
07	16678	X	15134	-0-		-1544	-0-	13784	2	183	4	Y	1061	1099	0			92
								1167	9									
08	22231	X	22231	-0-		-0-	-0-	18736	2	1759	4	Y	1578	1506	0			164
								1736	9									
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							

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	(I) 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	10416	X	7665	-0-		-2751	-0-	1	1	7034	2	Y	573	569	1			186
								630	9									
06	10080	X	8013	-0-		-2067	-0-	1	1	7192	2	Y	745	775	1			156
								820	9									
07	10416	X	8579	-0-		-1837	-0-	1	1	7714	2	Y	785	834	1			107
								864	9									
08	8804	X	7778	-0-		-1026	-0-	1	1	7076	2	Y	637	613	1			131
								701	9									
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	90	1	27	7	60

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. GAS	(I) 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	7006	X	3916	-0-		-3090	-0-	9	1	3657	2	N	227	278	1			153
								250	9									
06	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-	18	1	6476	2	N	507	469	1			191
								558	9									
07	6975	X	1623	-0-		-5352	-0-	110	1	1392	2	N	110	229	1			72
								121	9									
08	6975	X	4953	-0-		-2022	-0-	49	1	4598	2	N	278	232	1			118
								306	9									
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									

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. GAS	(I) 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	8976	X	8976	-0-		-0-	-0-	841	1	6701	2	Y	1303	1253	0			327
								1	4	1433	9							
06	9506	X	9506	-0-		-0-	-0-	862	1	7408	2	Y	1123	1155	0			295
								1	4	1235	9							
07	9274	X	9274	-0-		-0-	-0-	823	1	6885	2	Y	1424	1357	0			362
								1566	9									
08	10552	X	10552	-0-		-0-	-0-	715	1	7593	2	Y	2040	1707	0			695
								2244	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	992	1	9503	2	Y	1109	1103	0			279
							1	4	1220	9							
06	10590	X	6980	-0-	-3610	-0-	626	1	5542	2	Y	737	822	0			194
							1	4	811	9							
07	10943	X	8316	-0-	-2627	-0-	736	1	7129	2	Y	410	500	0			104
							451	9									
08	14012	X	7767	-0-	-6245	-0-	926	1	6841	2	Y	-0-	104	0			-0-
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							

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
05	28396	X	26590	-0-	-1806	-0-	667	1	22665	2	Y	2962	3036	0			153
							3258	9									
06	26705	X	25179	-0-	-1526	-0-	573	1	22201	2	Y	2176	2170	0			159
							11	4	2394	9							
07	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	687	1	23882	2	Y	2504	2490	0			173
							1	4	2754	9							
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	697	1	23833	2	Y	2506	2222	0			457
							2757	9									
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							

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
05	45756	X	13859	-0-	-31897	-0-	11101	3	2758	9	Y	2507	2699	0			78
06	44280	X	-0-	-0-	-44280	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
07	45756	X	-0-	-0-	-45756	-0-					Y	-0-					-0-
08	42377	X	16476	-0-	-25901	-0-	14960	3	1516	9	Y	1378	1340	0			38
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

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
05	57739	X	57739	-0-	-0-	-0-	49991	3	7748	9	Y	7044	7086	0			220
06	55362	X	55362	-0-	-0-	-0-	48459	3	6903	9	Y	6275	6252	0			243
07	64647	X	64647	-0-	-0-	-0-	56211	3	8436	9	Y	7669	7602	0			310
08	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	50971	3	7810	9	Y	7100	7216	0			194
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

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
05	32147	X	26488	-0-	-5659	-0-	992	1	24109	3	N	1261	1304	0			146
							1387	9									
06	29820	X	25293	-0-	-4527	-0-	928	1	23158	3	N	1097	1095	0			148
							1207	9									
07	30814	X	27440	-0-	-3374	-0-	992	1	25072	3	N	1251	1246	0			153
							1376	9									
08	30070	X	29452	-0-	-618	-0-	992	1	27062	3	N	1271	1246	0			178
							1398	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	27094	X	23851	-0-	-3243	-0-	992	1	21603	3	N	1142	1162	0			132
							1256	9									
06	26010	X	23045	-0-	-2965	-0-	928	1	20852	3	N	1150	1127	0			155
							1265	9									
07	26877	X	20127	-0-	-6750	-0-	992	1	18120	3	N	923	965	0			113
							1015	9									
08	26877	X	20261	-0-	-6616	-0-	992	1	18135	3	N	1031	999	0			145
							1134	9									
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									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

05	44733	X	20811	-0-	-23922	-0-	17083	3	3728	9	Y	3389	3294	0			106
06	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	43940	3	6208	9	Y	5644	5532	0			218
07	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	37526	3	6465	9	Y	5877	5857	0			238
08	36534	X	36534	-0-	-0-	-0-	30376	3	6158	9	Y	5598	5683	0			153
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

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

05	14167	X	11086	-0-	-3081	-0-	760	1	22	2	Y	2158	2162	0			389
							7930	3	2374	9							
06	17070	X	10926	-0-	-6144	-0-	753	1	7914	3	Y	2054	2174	0			269
							2259	9									
07	17639	X	10754	-0-	-6885	-0-	822	1	7676	3	Y	2051	2053	0			267
							2256	9									
08	19995	X	10721	-0-	-9274	-0-	798	1	7952	3	Y	1791	1887	0			171
							1	4	1970	9							
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									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	Y	28	27	0			1
							3873	3	31	9							
06	2130	X	1890	-0-	-240	-0-	59	1	1789	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	1886	1	75	2	Y	4	4	0			1
							27214	3	4	9							
06	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	1830	1	25771	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	2019	1	25976	3	Y	124	109	0			16
							136	9									
08	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1980	1	27105	3	Y	170	170	0			16
							1	4	187	9							
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									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

05	34751	X	3455	-0-	-31296	-0-	858	1	5	2	Y	643	618	0			25
							1885	3	707	9							
06	32910	X	11653	-0-	-21257	-0-	1077	1	10481	3	Y	86	108	0			3
							95	9									
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	1225	1	16200	3	Y	109	109	0			3
							120	9									
08	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	1086	1	22992	3	Y	431	413	0			21
							474	9									
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									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

05	61566	X	53990	-0-	-7576	-0-	1927	1	131	2	Y	4380	4413	0			790
							47114	3	4818	9							
06	50844	X	50844	-0-	-0-	-0-	1852	1	44410	3	Y	4165	4410	0			545
							4582	9									
07	63395	X	50614	-0-	-12781	-0-	2005	1	44164	3	Y	4041	4060	0			526
							4445	9									
08	63395	X	50564	-0-	-12831	-0-	1936	1	44208	3	Y	4017	4160	0			383
							1	4	4419	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	31403	X	30867	-0-	-536	-0-	1316	1	78	2	Y	1107	1097	0		200
							28255	3	1218	9						
06	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	1554	1	35332	3	Y	1304	1333	0		171
							1434	9								
07	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-	1807	1	38587	3	Y	1501	1477	0		195
							1651	9								
08	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	1878	1	42550	3	Y	1567	1613	0		149
							1	4	1724	9						
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								

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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

05	4185	X	2556	-0-	-1629	-0-	1580	3	976	9	Y	887	989	0		414
06	4050	X	1505	-0-	-2545	-0-	827	3	678	9	Y	616	609	0		421
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	3510	3	2136	9	Y	1942	1924	0		439
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	3525	3	2209	9	Y	2008	1964	0		483
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

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

05	44175	X	41441	-0-	-2734	-0-	1434	1	106	2	Y	1641	1618	0		296
							38096	3	1805	9						
06	52350	X	40156	-0-	-12194	-0-	1413	1	37027	3	Y	1560	1652	0		204
							1716	9								
07	54095	X	41866	-0-	-12229	-0-	1585	1	38506	3	Y	1614	1608	0		210
							1775	9								
08	54095	X	38966	-0-	-15129	-0-	1440	1	35889	3	Y	1487	1555	0		142
							1	4	1636	9						
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								

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	84	2	91	9	Y	83	1	0		86
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	2770	2	32	4	Y	729	778	0		37
							802	9								
07	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	9935	2	27	4	Y	2056	2009	0		84
							2262	9								
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	4	Y	2318	2160	0		242
							2550	9								
09	3600	X	2406	-0-	-1194	-0-	21	4	2385	9	Y	2168	2252	0		158
10	12214	X	2751	-0-	-9463	-0-	11	4	2740	9	Y	2491	2521	0		128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	42067	X	151	-0-	-41916	-0-	151	2			Y	-0-	65	0	290
06	40710	X	37043	-0-	-3667	-0-	33880	2	76	4	Y	2806	2955	0	141
							3087	9							
07	42067	X	34484	-0-	-7583	-0-	30862	2	70	4	Y	3229	3239	0	131
							3552	9							
08	46283	X	36209	-0-	-10074	-0-	32088	2	33	4	Y	3716	3459	0	388
							4088	9							
09	37050	X	28861	-0-	-8189	-0-	25387	2	43	4	Y	3119	3279	0	228
							3431	9							
10	38285	X	29034	-0-	-9251	-0-	25488	2	35	4	Y	3192	3255	0	165
							3511	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
05	20956	X	8909	-0-	-12047	-0-	83	1	6998	2	Y	1662	1660	0	412
							1828	9							
06	13250	X	-0-	-0-	-13250	-0-					Y	-0-	412	0	-0-
07	T. A.		6099	-0-	6099	6099	66	1	5474	2	Y	508	439	0	69
							559	9							
08	T. A.		19374	-0-	19374	25473	185	1	16977	2	Y	2011	1775	0	305
							2212	9							
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							

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					Y	-0-			-0-
06	24120	X	15452	-0-	-8668	-0-	12284	2	38	4	Y	2845	2702	0	143
							3130	9							
07	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14706	2	45	4	Y	1657	1733	0	67
							1823	9							
08	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	20434	2	24	4	Y	2063	1914	0	216
							2269	9							
09	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	16797	2	36	4	Y	1766	1853	0	129
							1943	9							
10	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	17239	2	29	4	Y	1609	1655	0	83
							1770	9							

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	130	-0-	-37194	-0-	94	2	36	9	Y	33			33
06	28350	X	23832	-0-	-4518	-0-	20339	2	55	4	Y	3125	3000	0	158
							3438	9							
07	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	19554	2	54	4	Y	2533	2588	0	103
							2786	9							
08	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	19944	2	25	4	Y	1969	1866	0	206
							2166	9							
09	29258	X	29258	-0-	-0-	-0-	27081	2	43	4	Y	1940	2004	0	142
							2134	9							
10	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	27190	2	35	4	Y	2257	2283	0	116
							2483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29574	X	24831	-0-	-4743	-0-	253	1	21435	2	Y	2857	2550	0			709
							3143	9									
06	28620	X	26076	-0-	-2544	-0-	299	1	22649	2	Y	2844	2905	0			648
							3128	9									
07	25549	X	25549	-0-	-0-	-0-	271	1	22491	2	Y	2534	2837	0			345
							2787	9									
08	24521	X	22256	-0-	-2265	-0-	208	1	19009	2	Y	2763	2689	0			419
							3039	9									
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									

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

05	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	60280	2	3774	9	Y	3431	3423	0			56
06	57247	X	57247	-0-	-0-	-0-	53054	2	4193	9	Y	3812	3812	0			56
07	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	50551	2	3626	9	Y	3296	3311	0			41
08	64046	X	46967	-0-	-17079	-0-	42957	2	4010	9	Y	3645	3564	0			122
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

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

05	69149	X	69149	-0-	-0-	-0-	66236	2	2913	9	Y	2648	2643	0			44
06	60976	X	60976	-0-	-0-	-0-	58412	2	2564	9	Y	2331	2341	0			34
07	59025	X	59025	-0-	-0-	-0-	56640	2	2385	9	Y	2168	2175	0			27
08	69161	X	53090	-0-	-16071	-0-	49523	2	3567	9	Y	3243	3161	0			109
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

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

05	42377	X	40656	-0-	-1721	-0-	37154	2	3502	9	Y	3184	3177	0			52
06	41010	X	36711	-0-	-4299	-0-	33794	2	2917	9	Y	2652	2665	0			39
07	42377	X	34492	-0-	-7885	-0-	31688	2	2804	9	Y	2549	2557	0			31
08	49600	X	31754	-0-	-17846	-0-	27379	2	4375	9	Y	3977	3875	0			133
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

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

05	29636	X	29237	-0-	-399	-0-	25902	2	3335	9	Y	3032	3046	0			50
06	28680	X	25686	-0-	-2994	-0-	23083	2	2603	9	Y	2366	2381	0			35
07	29636	X	25702	-0-	-3934	-0-	22874	2	2828	9	Y	2571	2574	0			32
08	35898	X	24059	-0-	-11839	-0-	20513	2	3546	9	Y	3224	3148	0			108
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	1	1	126	2	Y	1	5	0			-0-
							23	4	1	9							
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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							

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2275	2	393	4	Y	1985	1983	0			99
							2184	9									
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	6166	2	150	4	Y	1912	1912	0			99
							2103	9									
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3095	2	74	4	Y	894	934	0			59
							983	9									
08	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-	3330	2	38	4	Y	1701	1674	0			86
							1871	9									
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							

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	5709	2	1048	4	Y	5867	5831	0			333
							6454	9									
06	9945	X	8478	-0-	-1467	-0-	2691	2	311	4	Y	4978	5114	0			197
							5476	9									
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	5508	2	64	4	Y	5178	5176	0			199
							5696	9									
08	9889	X	8976	-0-	-913	-0-	4332	2	47	4	Y	4179	4167	0			211
							4597	9									
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33170	X	32068	-0-	-1102	-0-	26013	2	1169	4	Y	4442	4332	0			313
							4886	9									
06	30845	X	22258	-0-	-8587	-0-	18133	2	68	4	Y	3688	3733	0			268
							4057	9									
07	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	29411	2	110	4	Y	3775	3898	0			145
							4153	9									
08	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	35589	2	8	4	Y	3041	3075	0			111
							3345	9									
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									

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
05	34379	X	25125	-0-	-9254	-0-	20184	2	907	4	Y	3667	3634	0			259
							4034	9									
06	32720	X	26687	-0-	-6033	-0-	22939	2	109	4	Y	3308	3327	0			240
							3639	9									
07	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	36236	2	130	4	Y	5502	5531	0			211
							6052	9									
08	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	35482	2	8	4	Y	6124	6111	0			224
							6736	9									
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									

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
05	36704	X	34224	-0-	-2480	-0-	32254	2	1449	4	Y	474	460	0			33
							521	9									
06	34470	X	21577	-0-	-12893	-0-	21123	2	100	4	Y	322	332	0			23
							354	9									
07	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	34377	2	125	4	Y	785	778	0			30
							864	9									
08	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	31834	2	8	4	Y	1281	1264	0			47
							1409	9									
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									

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	19635	-0-	-360	-0-	526	1	17401	2	Y	1056	1039	0			47
							546	4	1162	9							
06	19200	X	19013	-0-	-187	-0-	557	1	17196	2	Y	1122	1131	0			38
							26	4	1234	9							
07	22940	X	19795	-0-	-3145	-0-	588	1	17624	2	Y	1210	1210	0			38
							252	4	1331	9							
08	22940	X	20157	-0-	-2783	-0-	616	1	17190	2	Y	1461	1455	0			44
							744	4	1607	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

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
05	21235	X	18870	-0-		-2365	-0-	509	1	16833	2	Y	909	882	0		41
								528	4	1000	9						
06	20550	X	14977	-0-		-5573	-0-	408	1	13503	2	Y	952	961	0		32
								19	4	1047	9						
07	19995	X	15193	-0-		-4802	-0-	363	1	13429	2	Y	1132	1128	0		36
								156	4	1245	9						
08	18879	X	15515	-0-		-3364	-0-	314	1	13466	2	Y	1234	1233	0		37
								378	4	1357	9						
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						

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

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
05	36035	X	36035	-0-		-0-	-0-	993	1	30946	2	Y	2787	2709	0		122
								1030	4	3066	9						
06	31209	X	31209	-0-		-0-	-0-	919	1	27516	2	Y	2484	2523	0		83
								42	4	2732	9						
07	31796	X	31796	-0-		-0-	-0-	923	1	27919	2	Y	2325	2335	0		73
								396	4	2558	9						
08	31850	X	31850	-0-		-0-	-0-	990	1	25983	2	Y	3348	3321	0		100
								1194	4	3683	9						
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						

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

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
05	11563	X	10538	-0-		-1025	-0-	365	1	7627	2	Y	1970	1928	0		88
								379	4	2167	9						
06	10260	X	7456	-0-		-2804	-0-	314	1	5061	2	Y	1878	1903	0		63
								15	4	2066	9						
07	10230	X	7966	-0-		-2264	-0-	343	1	5691	2	Y	1623	1635	0		51
								147	4	1785	9						
08	10540	X	8599	-0-		-1941	-0-	373	1	5477	2	Y	2090	2078	0		63
								450	4	2299	9						
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						

TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

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
05	45849	X	44725	-0-		-1124	-0-	40578	2	1823	4	Y	2113	2058	0		149
								2324	9								
06	44035	X	18569	-0-		-25466	-0-	17165	2	65	4	Y	1217	1278	0		88
								1339	9								
07	43772	X	35091	-0-		-8681	-0-	32798	2	117	4	Y	1978	1990	0		76
								2176	9								
08	43772	X	34449	-0-		-9323	-0-	32328	2	8	4	Y	1921	1927	0		70
								2113	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	23609	-0-	-3051	-0-	598	1	20920	2	Y	1337	1308	0			60
							620	4	1471	9							
*06	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	540	1	19399	2	Y	1530	1539	0			51
							25	4	1683	9							
07	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	576	1	19708	2	Y	1609	1609	0			51
							247	4	1770	9							
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	662	1	18671	2	Y	2076	2065	0			62
							799	4	2284	9							
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							

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	11949	-0-	-23453	-0-	10555	2	474	4	Y	836	895	0			59
							920	9									
06	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	37243	2	169	4	Y	1598	1541	0			116
							1758	9									
07	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	33481	2	123	4	Y	2108	2143	0			81
							2319	9									
08	30876	X	30524	-0-	-352	-0-	28844	2	7	4	Y	1521	1546	0			56
							1673	9									
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									

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46500	X	28302	-0-	-18198	-0-	23246	2	1044	4	Y	3647	3667	0			257
							4012	9									
06	44060	X	31186	-0-	-12874	-0-	26804	2	126	4	Y	3869	3845	0			281
							4256	9									
07	56570	X	56570	-0-	-0-	-0-	49817	2	164	4	Y	5990	6042	0			229
							6589	9									
08	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	46898	2	10	4	Y	6004	6014	0			219
							6604	9									
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									

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50468	X	36794	-0-	-13674	-0-	830	1	31176	3	N	4353	4324	0	16	8	102
							4788	9									
*02	45584	X	37390	-0-	-8194	-0-	1081	1	32065	3	N	3858	3812	0	25	8	123
							4244	9									
*03	50468	X	38385	-0-	-12083	-0-	1790	1	32118	3	N	4070	4029	0	55	8	109
							4477	9									
*04	35580	X	33564	-0-	-2016	-0-	1092	1	28580	3	N	3538	3527	0	15	8	105
							3892	9									
*05	41354	X	36237	-0-	-5117	-0-	1142	1	31259	3	N	3487	3471	0	6	8	115
							3836	9									
*06	40020	X	33333	-0-	-6687	-0-	1066	1	28332	3	N	3577	3564	0	20	8	108
							3935	9									
07	41354	X	39295	-0-	-2059	-0-	985	1	34175	3	N	3759	3763	0			104
							4135	9									
08	38316	X	37748	-0-	-568	-0-	1161	1	32770	3	N	3470	3468	0			106
							3817	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67239	X	44279	-0-	-22960	-0-	850	1	39742	3	N	3352	3348	0	16	8	78
							3687	9									
*02	60732	X	41750	-0-	-18982	-0-	1193	1	37050	3	N	3188	3144	0	21	8	101
							3507	9									
*03	67239	X	45364	-0-	-21875	-0-	1851	1	39665	3	N	3498	3462	0	43	8	94
							3848	9									
*04	48330	X	41942	-0-	-6388	-0-	1199	1	37478	3	N	2968	2964	0	10	8	88
							3265	9									
*05	49941	X	46341	-0-	-3600	-0-	1282	1	41597	3	N	3147	3126	0	5	8	104
							3462	9									
*06	44700	X	42910	-0-	-1790	-0-	1139	1	38414	3	N	3052	3053	0	11	8	92
							3357	9									
07	52533	X	52533	-0-	-0-	-0-	1126	1	47644	3	N	3421	3418	0			95
							3763	9									
08	51512	X	51512	-0-	-0-	-0-	1417	1	46528	3	N	3243	3239	0			99
							3567	9									
*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									

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
*01	88412	X	1104	-0-	-87308	-0-	1095	1	9	9	N	8	42	0	8	8	-0-
02	32984	X	1314	-0-	-31670	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
*03	13113	X	3063	-0-	-10050	-0-	2407	1	656	9	N	596	551	0	30	8	15
*04	8700	X	6137	-0-	-2563	-0-	1432	1	3832	3	N	794	776	0	10	8	23
							873	9									
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	819	1	12280	3	N	547	542	0	10	8	18
							602	9									
06	2940	X	1608	-0-	-1332	-0-	1557	3	51	9	N	46	63	0			1
07	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	11574	3	1387	9	N	1261	1227	0			35
08	12710	X	3986	-0-	-8724	-0-	3395	3	591	9	N	537	556	0			16
*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

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	760	1	31387	3	N	3050	3027	0	16	8	71
							3355	9									
*02	32096	X	32096	-0-	-0-	-0-	1008	1	27072	3	N	3651	3576	0	30	8	116
							4016	9									
*03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	1680	1	30381	3	N	4572	4498	0	68	8	122
							5029	9									
*04	35062	X	35062	-0-	-0-	-0-	1034	1	30050	3	N	3616	3617	0	14	8	107
							3978	9									
*05	35631	X	35631	-0-	-0-	-0-	1022	1	30775	3	N	3485	3464	0	13	8	115
							3834	9									
*06	35820	X	30360	-0-	-5460	-0-	853	1	26072	3	N	3123	3120	0	24	8	94
							3435	9									
*07	37014	X	35304	-0-	-1710	-0-	968	1	30549	3	N	3443	3436	0	6	8	95
							3787	9									
08	37014	X	35061	-0-	-1953	-0-	1010	1	30334	3	N	3379	3371	0			103
							3717	9									
*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									

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
05	37417	X	33724	-0-	-3693	-0-	994	1	25441	3	Y	6626	6599	0			121
							7289	9									
06	36210	X	33257	-0-	-2953	-0-	922	1	25392	3	Y	6312	6321	0			112
							6943	9									
07	37417	X	31378	-0-	-6039	-0-	937	1	23504	3	Y	6306	6319	0			99
							6937	9									
08	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	474	1	44196	3	Y	6040	6025	0			114
							6644	9									
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									

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
05	51863	X	36625	-0-	-15238	-0-	1029	1	27188	3	Y	7644	7662	0			140
							8408	9									
06	50190	X	36376	-0-	-13814	-0-	1001	1	27279	3	Y	7360	7370	0			130
							8096	9									
07	51863	X	32255	-0-	-19608	-0-	986	1	23552	3	Y	7015	7035	0			110
							7717	9									
08	50344	X	33739	-0-	-16605	-0-	1153	1	24376	3	Y	7464	7433	0			141
							8210	9									
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									

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
05	38626	X	32496	-0-	-6130	-0-	1046	1	24580	3	Y	6245	6249	0			114
							6870	9									
06	37380	X	32568	-0-	-4812	-0-	1021	1	25035	3	Y	5920	5929	0			105
							6512	9									
07	38626	X	26847	-0-	-11779	-0-	1157	1	19139	3	Y	5955	5967	0			93
							6551	9									
08	38254	X	28489	-0-	-9765	-0-	1189	1	20974	3	Y	5751	5735	0			109
							6326	9									
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									

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
05	140368	X	139582	-0-	-786	-0-	122623	3	16959	9	Y	15417	15425	0			281
06	135840	X	129669	-0-	-6171	-0-	1	1	114556	3	Y	13738	13776	0			243
							15112	9									
07	140368	X	117644	-0-	-22724	-0-	68	1	103276	3	Y	13000	13040	0			203
							14300	9									
08	128123	X	115476	-0-	-12647	-0-	46	1	100973	3	Y	13143	13097	0			249
							14457	9									
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									

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
05	49892	X	49892	-0-	-0-	-0-	1061	1	37237	3	Y	10540	10555	0			192
							11594	9									
06	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	1057	1	34020	3	Y	8919	8953	0			158
							9811	9									
07	45911	X	40969	-0-	-4942	-0-	1129	1	29845	3	Y	9086	9102	0			142
							9995	9									
08	40765	X	38012	-0-	-2753	-0-	1276	1	27250	3	Y	8624	8603	0			163
							9486	9									
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									

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
05	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	1191	1	35631	3	Y	7535	7537	0			138
							8289	9									
06	43200	X	42609	-0-	-591	-0-	1103	1	34112	3	Y	6722	6741	0			119
							7394	9									
07	44640	X	38791	-0-	-5849	-0-	1119	1	30966	3	Y	6096	6120	0			95
							6706	9									
08	49321	X	35567	-0-	-13754	-0-	1172	1	27461	3	Y	6304	6280	0			119
							6934	9									
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									

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	113243	X	42737	-0-	-70506	-0-	776	1	38016	3	N	3586	3585	0	10	8	84
							3945	9									
*02	47068	X	34375	-0-	-12693	-0-	1149	1	29301	3	N	3568	3523	0	15	8	114
							3925	9									
*03	51491	X	44247	-0-	-7244	-0-	1818	1	38022	3	N	4006	3979	0	33	8	108
							4407	9									
04	47370	X	36047	-0-	-11323	-0-	1090	1	31458	3	N	3181	3194	0			95
							3499	9									
05	48949	X	38817	-0-	-10132	-0-	1116	1	33971	3	N	3391	3374	0			112
							3730	9									
06	42780	X	35303	-0-	-7477	-0-	966	1	30755	3	N	3256	3269	0			99
							3582	9									
07	44206	X	41868	-0-	-2338	-0-	990	1	36933	3	N	3586	3585	0			100
							3945	9									
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	773	1	46958	3	N	3396	3392	0			104
							3736	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49507	X	45698	-0-	-3809	-0-	805 5525	1 9	39368	3	N	5023	5033	0	16	8	118
*02	43369	X	43369	-0-	-0-	-0-	1060 4914	1 9	37395	3	N	4467	4413	0	30	8	142
*03	48577	X	46474	-0-	-2103	-0-	1821 4843	1 9	39810	3	N	4403	4378	0	49	8	118
*04	47010	X	38110	-0-	-8900	-0-	1163 3860	1 9	33087	3	N	3509	3513	0	10	8	104
*05	48577	X	48397	-0-	-180	-0-	1236 4126	1 9	43035	3	N	3751	3725	0	6	8	124
*06	46440	X	42897	-0-	-3543	-0-	1073 4191	1 9	37633	3	N	3810	3800	0	19	8	115
07	47988	X	45762	-0-	-2226	-0-	1012 4314	1 9	40436	3	N	3922	3928	0			109
08	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	1190 4238	1 9	46230	3	N	3853	3844	0			118
*09	46830	X	39463	-0-	-7367	-0-	844 3911	1 9	34708	3	N	3555	3564	0	9	8	100
10	48391	X	45779	-0-	-2612	-0-	1014 3763	1 9	41002	3	N	3421	3388	0			133

ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	105400	X	59892	-0-	-45508	-0-	915 3873	1 9	55104	3	N	3521	3514	0			84
*01	58745	X	45729	-0-	-13016	-0-	909 3589	1 9	41231	3	N	3263	3260	0	11	8	76
*02	53060	X	42898	-0-	-10162	-0-	1189 3670	1 9	38039	3	N	3336	3289	0	17	8	106
*03	59892	X	45668	-0-	-14224	-0-	1877 4414	1 9	39377	3	N	4013	3971	0	40	8	108
04	57960	X	39850	-0-	-18110	-0-	1067 3240	1 9	35543	3	N	2945	2965	0			88
*05	59892	X	40096	-0-	-19796	-0-	1167 3253	1 9	35676	3	N	2957	2942	0	5	8	98
*06	45930	X	40646	-0-	-5284	-0-	1082 3362	1 9	36202	3	N	3056	3055	0	6	8	93
07	47461	X	46063	-0-	-1398	-0-	1067 3291	1 9	41705	3	N	2992	3002	0			83
08	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1382 3209	1 9	41475	3	N	2917	2911	0			89
*09	40650	X	39466	-0-	-1184	-0-	963 3275	1 9	35228	3	N	2977	2975	0	7	8	84
10	46066	X	45432	-0-	-634	-0-	1006 2877	1 9	41549	3	N	2615	2597	0			102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80414	X	19410	-0-	-61004	-0-	692	1	17553	3	N	1059	1033	0	8	8	25
							1165	9									
*02	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	1193	1	21006	3	N	1356	1323	0	15	8	43
							1492	9									
*03	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1870	1	16726	3	N	1030	1016	0	30	8	27
							1133	9									
04	19050	X	14180	-0-	-4870	-0-	1133	1	12499	3	N	498	510	0			15
							548	9									
05	26226	X	22977	-0-	-3249	-0-	1349	1	20585	3	N	948	932	0			31
							1043	9									
06	25380	X	17972	-0-	-7408	-0-	970	1	15977	3	N	932	935	0			28
							1025	9									
07	26226	X	8913	-0-	-17313	-0-	1140	1	7071	3	N	638	648	0			18
							702	9									
08	22971	X	22042	-0-	-929	-0-	1414	1	18859	3	N	1608	1577	0			49
							1769	9									
*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									

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

05	73718	X	72439	-0-	-1279	-0-	669	1	58731	2	Y	10925	10952	0			120
							1021	4	12018	9							
06	68280	X	64340	-0-	-3940	-0-	340	1	53057	2	Y	9720	9704	0			136
							251	4	10692	9							
07	73718	X	62980	-0-	-10738	-0-	290	1	51970	2	Y	9577	9595	0			118
							185	4	10535	9							
08	66527	X	66527	-0-	-0-	-0-	507	1	52863	2	Y	11933	11876	0			175
							31	4	13126	9							
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							

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

05	14198	X	7226	-0-	-6972	-0-	5713	2	106	4	Y	1279	1096	0			242
							1407	9									
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	20556	2	252	4	Y	2239	2338	0			143
							2463	9									
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	21771	2	212	4	Y	3087	2962	0			268
							3396	9									
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	13777	2	1277	4	Y	2553	2555	0			266
							2808	9									
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							

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. (I) GAS 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	46004	X	44777	-0-	-1227	-0-	482	1	34888	2	Y	7884	7907	0			87
							735	4	8672	9							
06	44520	X	42146	-0-	-2374	-0-	259	1	33544	2	Y	7410	7393	0			104
							192	4	8151	9							
07	46004	X	45040	-0-	-964	-0-	245	1	35965	2	Y	7885	7892	0			97
							156	4	8674	9							
08	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	382	1	33104	2	Y	7132	7124	0			105
							24	4	7845	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	23008	-0-	-3404	-0-	401	1	18479	2	Y	3196	3206	0			35
							612	4	3516	9							
06	25410	X	21046	-0-	-4364	-0-	214	1	17451	2	Y	2930	2924	0			41
							158	4	3223	9							
07	26257	X	22169	-0-	-4088	-0-	192	1	18390	2	Y	3149	3151	0			39
							123	4	3464	9							
08	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	251	1	17006	2	Y	2653	2653	0			39
							15	4	2918	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	528	1	29955	2	Y	6957	6973	0			77
							805	4	7653	9							
06	35414	X	35414	-0-	-0-	-0-	274	1	27952	2	Y	6350	6338	0			89
							203	4	6985	9							
07	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	252	1	28986	2	Y	6487	6496	0			80
							161	4	7136	9							
08	33984	X	33984	-0-	-0-	-0-	410	1	26961	2	Y	5989	5981	0			88
							25	4	6588	9							
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							

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. (I) GAS 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	26970	X	9481	-0-	-17489	-0-	8526	2	145	4	Y	736	776	0			139
							810	9									
06	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	26472	2	313	4	Y	1588	1625	0			102
							1747	9									
07	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	22937	2	222	4	Y	2130	2047	0			185
							2343	9									
08	24955	X	24840	-0-	-115	-0-	20758	2	1768	4	Y	2104	2070	0			219
							2314	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33873	X	33873	-0-		-0-	-0-	7	1	32512	2	Y	1231	1393	0			97
								1354	9									
06	30372	X	30372	-0-		-0-	-0-	20	1	29101	2	Y	1137	1136	0			98
								1251	9									
07	35495	X	30456	-0-		-5039	-0-	22	1	29443	2	Y	901	927	0			72
								991	9									
08	35495	X	29607	-0-		-5888	-0-	20	1	27631	2	Y	1778	1709	0			141
								1956	9									
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									

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25901	X	25901	-0-		-0-	-0-	413	1	18692	2	Y	5605	5622	0			62
								630	4	6166	9							
06	24551	X	24551	-0-		-0-	-0-	221	1	18361	2	Y	5277	5265	0			74
								164	4	5805	9							
07	26722	X	26722	-0-		-0-	-0-	209	1	20166	2	Y	5649	5653	0			70
								133	4	6214	9							
08	26635	X	26635	-0-		-0-	-0-	356	1	20162	2	Y	5541	5530	0			81
								22	4	6095	9							
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							

POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76506	X	76506	-0-		-0-	-0-	1654	1	69065	2	Y	3701	3578	0			164
								1716	4	4071	9							
06	66329	X	66329	-0-		-0-	-0-	1596	1	63860	2	Y	726	866	0			24
								74	4	799	9							
07	67494	X	67494	-0-		-0-	-0-	1624	1	64065	2	Y	1007	999	0			32
								697	4	1108	9							
08	58802	X	58802	-0-		-0-	-0-	1476	1	54201	2	Y	1222	1217	0			37
								1781	4	1344	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63053	X	63053	-0-		-0-	-0-	1452	1	56862	2	Y	2939	2822	0			128
								1506	4	3233	9							
06	60009	X	60009	-0-		-0-	-0-	1472	1	54961	2	Y	3189	3210	0			107
								68	4	3508	9							
07	62527	X	62527	-0-		-0-	-0-	1492	1	57359	2	Y	2760	2780	0			87
								640	4	3036	9							
08	59059	X	59059	-0-		-0-	-0-	1451	1	52098	2	Y	3418	3402	0			103
								1750	4	3760	9							
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							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47924	X	47924	-0-		-0-	-0-	1	1	46701	2	Y	1110	1089	0			106
								1	4	1221	9							
06	38771	X	38771	-0-		-0-	-0-	3	1	37502	2	Y	1123	1135	0			94
								31	4	1235	9							
07	24910	X	24910	-0-		-0-	-0-	7	1	23582	2	Y	1193	1172	0			115
								9	4	1312	9							
08	36828	X	23399	-0-		-13429	-0-	25	1	21861	2	Y	1361	1321	0			155
								16	4	1497	9							
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							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19499	X	17378	-0-		-2121	-0-	1	1	15280	2	Y	1905	1847	0			182
								1	4	2096	9							
06	29871	X	29871	-0-		-0-	-0-	3	1	28131	2	Y	1556	1607	0			131
								25	4	1712	9							
07	31172	X	31172	-0-		-0-	-0-	8	1	29673	2	Y	1346	1347	0			130
								10	4	1481	9							
08	33109	X	33109	-0-		-0-	-0-	30	1	31654	2	Y	1278	1262	0			146
								19	4	1406	9							
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							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42315	X	36624	-0-		-5691	-0-	7	1	34332	2	Y	2077	1993	0			164
								2285	9									
06	40950	X	35197	-0-		-5753	-0-	22	1	33156	2	Y	1835	1840	0			159
								2019	9									
07	36823	X	36823	-0-		-0-	-0-	25	1	34504	2	Y	2085	2077	0			167
								2294	9									
08	37462	X	37462	-0-		-0-	-0-	26	1	35530	2	Y	1733	1763	0			137
								1906	9									
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									

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	27694	2	479	4	Y	768	683	0			145
							845	9									
06	37635	X	37635	-0-	-0-	-0-	36576	2	360	4	Y	635	739	0			41
							699	9									
07	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	37123	2	272	4	Y	1033	984	0			90
							1136	9									
08	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	32053	2	2160	4	Y	781	790	0			81
							859	9									
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							

POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740

*11	84311	X	84311	-0-	-0-	-0-	1648	1	75997	2	Y	5257	5208	0			140
							883	4	5783	9							
*12	84144	X	84144	-0-	-0-	-0-	1733	1	75495	2	Y	4627	4679	0			88
							1826	4	5090	9							
*01	81817	X	81817	-0-	-0-	-0-	1712	1	73957	2	Y	4786	4754	0			120
							883	4	5265	9							
*02	71760	X	71760	-0-	-0-	-0-	1574	1	65246	2	Y	4483	4370	0			233
							9	4	4931	9							
*03	77732	X	77732	-0-	-0-	-0-	1657	1	69175	2	Y	6086	6116	0			203
							205	4	6695	9							
*04	79171	X	79171	-0-	-0-	-0-	1670	1	67784	2	Y	7561	7592	0			172
							1400	4	8317	9							
05	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	1653	1	67686	2	Y	8059	7845	0			358
							1715	4	8865	9							
06	71558	X	71558	-0-	-0-	-0-	1626	1	63425	2	Y	5847	6009	0			196
							75	4	6432	9							
07	69934	X	69934	-0-	-0-	-0-	1652	1	63979	2	Y	3267	3360	0			103
							709	4	3594	9							
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	1688	1	60363	2	Y	4102	4082	0			123
							2036	4	4512	9							
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							

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

05	40796	X	39136	-0-	-1660	-0-	779	1	31777	2	Y	5247	5093	0			234
							808	4	5772	9							
06	39081	X	39081	-0-	-0-	-0-	799	1	31025	2	Y	6564	6578	0			220
							37	4	7220	9							
07	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	814	1	31123	2	Y	10310	10205	0			325
							349	4	11341	9							
08	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	834	1	29491	2	Y	4614	4801	0			138
							1006	4	5075	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

05	56234	X	51845	-0-	-4389	-0-	535	1	43180	2	Y	6648	6664	0			73
							817	4	7313	9							
06	54420	X	47909	-0-	-6511	-0-	283	1	40674	2	Y	6130	6117	0			86
							209	4	6743	9							
07	55397	X	50117	-0-	-5280	-0-	259	1	42653	2	Y	6400	6407	0			79
							165	4	7040	9							
08	51832	X	51394	-0-	-438	-0-	424	1	43776	2	Y	6516	6499	0			96
							26	4	7168	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

05	73377	X	64329	-0-	-9048	-0-	621	1	52300	2	Y	9509	9550	0			105
							948	4	10460	9							
06	71010	X	62153	-0-	-8857	-0-	334	1	51471	2	Y	9183	9159	0			129
							247	4	10101	9							
07	73377	X	66725	-0-	-6652	-0-	314	1	55434	2	Y	9797	9805	0			121
							200	4	10777	9							
08	69161	X	64891	-0-	-4270	-0-	468	1	53922	2	Y	9520	9501	0			140
							29	4	10472	9							
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							

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

05	89311	X	79965	-0-	-9346	-0-	535	1	66433	3	Y	11815	11832	0			216
							12997	9									
06	86430	X	75156	-0-	-11274	-0-	531	1	62870	3	Y	10686	10713	0			189
							11755	9									
07	89311	X	73897	-0-	-15414	-0-	374	1	61844	3	Y	10617	10640	0			166
							11679	9									
08	71486	X	67838	-0-	-3648	-0-	471	1	56017	3	Y	10318	10289	0			195
							11350	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104563	X	69741	-0-	-34822	-0-	570	1	61599	3	Y	6884	6891	0			126
							7572	9									
06	101190	X	69004	-0-	-32186	-0-	413	1	61754	3	Y	6215	6231	0			110
							6837	9									
07	104563	X	66962	-0-	-37601	-0-	358	1	58905	3	Y	6999	7000	0			109
							7699	9									
08	74152	X	64582	-0-	-9570	-0-	484	1	56656	3	Y	6765	6746	0			128
							7442	9									
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									

POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	31862	-0-	-471	-0-	727	1	29021	2	Y	1236	1210	0			55
							754	4	1360	9							
*06	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	713	1	27091	2	Y	1132	1149	0			38
							33	4	1245	9							
07	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	775	1	28355	2	Y	961	969	0			30
							333	4	1057	9							
08	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	778	1	26325	2	Y	1180	1175	0			35
							939	4	1298	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32364	X	31622	-0-	-742	-0-	454	1	22450	2	Y	7295	7317	0			80
							693	4	8025	9							
06	31320	X	28971	-0-	-2349	-0-	238	1	21169	2	Y	6716	6702	0			94
							176	4	7388	9							
07	32364	X	30980	-0-	-1384	-0-	225	1	22889	2	Y	7020	7028	0			86
							144	4	7722	9							
08	25513	X	21409	-0-	-4104	-0-	315	1	15890	2	Y	4714	4731	0			69
							19	4	5185	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37217	X	37217	-0-	-0-	-0-	492	1	27556	2	Y	7654	7677	0			84
							750	4	8419	9							
06	35400	X	33680	-0-	-1720	-0-	256	1	25685	2	Y	6863	6851	0			96
							190	4	7549	9							
07	36580	X	35605	-0-	-975	-0-	231	1	27404	2	Y	7112	7120	0			88
							147	4	7823	9							
08	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	351	1	28649	2	Y	6665	6655	0			98
							22	4	7332	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	22753	-0-	-373	-0-	379	1	16538	2	Y	4780	4796	0			53
							578	4	5258	9							
06	22380	X	20565	-0-	-1815	-0-	203	1	15523	2	Y	4263	4256	0			60
							150	4	4689	9							
07	23126	X	20628	-0-	-2498	-0-	182	1	15687	2	Y	4221	4229	0			52
							116	4	4643	9							
08	21018	X	18657	-0-	-2361	-0-	281	1	14080	2	Y	3890	3885	0			57
							17	4	4279	9							
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							

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156023	X	92049	-0-	-63974	-0-	337	1	81440	3	Y	9338	9353	0			170
							10272	9									
06	150990	X	85314	-0-	-65676	-0-	323	1	75443	3	Y	8680	8697	0			153
							9548	9									
07	122822	X	84646	-0-	-38176	-0-	320	1	76105	3	Y	7474	7510	0			117
							8221	9									
08	92411	X	74954	-0-	-17457	-0-	395	1	68456	3	Y	5548	5560	0			105
							6103	9									
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									

BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	449	1	22053	2	Y	7343	7358	0			81
							685	4	8077	9							
06	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	237	1	21529	2	Y	7039	7021	0			99
							175	4	7743	9							
07	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	221	1	22196	2	Y	7011	7024	0			86
							141	4	7712	9							
08	30752	X	20587	-0-	-10165	-0-	254	1	15499	2	Y	4380	4402	0			64
							16	4	4818	9							
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							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166439	X	144813	-0-	-21626	-0-	137946	3	6867	9	Y	6243	6370	0			195
06	150030	X	132580	-0-	-17450	-0-	126721	3	5859	9	Y	5326	5315	0			206
07	148986	X	146090	-0-	-2896	-0-	139622	3	6468	9	Y	5880	5848	0			238
08	148986	X	140588	-0-	-8398	-0-	134294	3	6294	9	Y	5722	5804	0			156
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

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137919	X	71562	-0-	-66357	-0-	71562	3			Y	-0-					-0-
06	98430	X	80996	-0-	-17434	-0-	80996	3			Y	-0-					-0-
07	101711	X	90098	-0-	-11613	-0-	90098	3			Y	-0-					-0-
08	91887	X	91887	-0-	-0-	-0-	91887	3			Y	-0-					-0-
09	81000	X	44111	-0-	-36889	-0-	44111	3			Y	-0-					-0-
10	90086	X	34674	-0-	-55412	-0-	34674	3			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155899	X	142317	-0-	-13582	-0-	135873	3	6444	9	Y	5858	5982	0			183
06	136770	X	125574	-0-	-11196	-0-	120148	3	5426	9	Y	4933	4925	0			191
07	144212	X	133235	-0-	-10977	-0-	127509	3	5726	9	Y	5205	5185	0			211
08	144026	X	114419	-0-	-29607	-0-	109565	3	4854	9	Y	4413	4504	0			120
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

BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

05	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	477	1	30289	2	Y	8195	8168	0			90
							728	4	9015	9							
06	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	274	1	29787	2	Y	7600	7583	0			107
							203	4	8360	9							
07	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	262	1	30747	2	Y	7924	7933	0			98
							168	4	8716	9							
08	40517	X	39742	-0-	-775	-0-	434	1	29825	2	Y	8596	8568	0			126
							27	4	9456	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

05	18135	X	15336	-0-	-2799	-0-	344	1	10272	2	Y	3814	3828	0			42
							525	4	4195	9							
06	17550	X	13849	-0-	-3701	-0-	174	1	9787	2	Y	3417	3411	0			48
							129	4	3759	9							
07	18135	X	10527	-0-	-7608	-0-	116	1	7470	2	Y	2606	2622	0			32
							74	4	2867	9							
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	225	1	12498	2	Y	5904	5849	0			87
							14	4	6494	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

05	23901	X	19794	-0-	-4107	-0-	347	1	12666	2	Y	5684	5701	0			63
							529	4	6252	9							
06	23040	X	17341	-0-	-5699	-0-	182	1	11334	2	Y	5173	5163	0			73
							135	4	5690	9							
07	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	167	1	12694	2	Y	5303	5311	0			65
							107	4	5833	9							
08	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	321	1	17689	2	Y	4859	4853	0			71
							20	4	5345	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	23114	-0-		-229	-0-		417	1	16471	2	Y	5082	5106	0			56
									636	4	5590	9							
06	22918	X	22918	-0-		-0-	-0-		214	1	16998	2	Y	5044	5029	0			71
									158	4	5548	9							
07	23343	X	23336	-0-		-7	-0-		198	1	17497	2	Y	5013	5022	0			62
									127	4	5514	9							
08	26040	X	22102	-0-		-3938	-0-		324	1	16201	2	Y	5052	5040	0			74
									20	4	5557	9							
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							

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
05	569329	X	124484	-0-		-444845	-0-		3675	1	314	2	N	6363	6322	0			281
									113496	3	6999	9							
06	150630	X	150630	-0-		-0-	-0-		4565	1	139001	3	N	6422	6410	0			293
									7064	9									
07	224192	X	179527	-0-		-44665	-0-		5885	1	165982	3	N	6964	7037	0			220
									7660	9									
08	224192	X	205296	-0-		-18896	-0-		6519	1	190235	3	N	7765	7528	0			457
									8542	9									
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									

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
05	SHUT IN		191184	-0-		191184	615601		5740	1	491	2	N	6985	6996	0			272
									177269	3	7684	9							
06	818397	X	202796	-0-		-615601	-0-		6181	1	188221	3	N	7631	7593	0			310
									8394	9									
07	231384	X	222301	-0-		-9083	-0-		7343	1	207103	3	N	7141	7249	0			202
									7855	9									
08	256463	X	229195	-0-		-27268	-0-		7403	1	216009	3	N	5257	5199	0			260
									5783	9									
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									

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
05	SHUT IN		127181	-0-		127181	362084		3809	1	326	2	N	5004	4990	0			195
									117542	3	5504	9							
06	531917	X	169833	-0-		-362084	-0-		5277	1	159870	3	N	4260	4282	0			173
									4686	9									
07	190363	X	190363	-0-		-0-	-0-		6485	1	178814	3	N	4604	4647	0			130
									5064	9									
08	211637	X	203606	-0-		-8031	-0-		6693	1	190614	3	N	5726	5573	0			283
									6299	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	614526	X	202747	-0-		-411779	-0-	6181	1	529	2	N	4686	4704	0		207
								190882	3	5155	9						
06	225360	X	182739	-0-		-42621	-0-	5548	1	168923	3	N	7516	7380	0		343
								8268	9								
07	247566	X	200534	-0-		-47032	-0-	6619	1	186633	3	N	6620	6754	0		209
								7282	9								
08	255409	X	188251	-0-		-67158	-0-	6483	1	175690	3	N	5525	5409	0		325
								6078	9								
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								

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
05	SHUT IN		165698	-0-		165698	669138	4876	1	417	2	N	8939	8920	0		394
								150572	3	9833	9						
06	867274	X	198136	-0-		-669138	-0-	6000	1	182684	3	N	8593	8595	0		392
								9452	9								
07	251286	X	206175	-0-		-45111	-0-	6720	1	189514	3	N	9037	9144	0		285
								9941	9								
08	251286	X	189987	-0-		-61299	-0-	6051	1	176558	3	N	6707	6598	0		394
								7378	9								
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								

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
05	SHUT IN		146749	-0-		146749	765597	4359	1	373	2	N	6728	6844	0		262
								134616	3	7401	9						
06	940389	X	174792	-0-		-765597	-0-	5166	1	157295	3	N	11210	11017	0		455
								12331	9								
07	185866	X	185866	-0-		-0-	-0-	6021	1	169823	3	N	9111	9308	0		258
								10022	9								
08	215171	X	186191	-0-		-28980	-0-	5903	1	172249	3	N	7308	7205	0		361
								8039	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS 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		196012	-0-	196012	488323	55	1	184571	3	N	10351	10237	0	60	8	242
							11386	9									
*02	0		204078	-0-	204078	692401	194248	3	9830	9	N	8936	8804	0	91	8	283
*03	0		207965	-0-	207965	900366	18	1	200832	3	N	6468	6418	0	162	8	171
							7115	9									
*04	0		115513	-0-	115513	1015879	214	1	111253	3	N	3678	3714	0	26	8	109
							4046	9									
*05	0		30360	-0-	30360	1046239	393	1	29185	3	N	711	796	0			24
							782	9									
*06	1208084	X	161845	-0-	-1046239	-0-	561	1	157365	3	N	3563	3424	0	56	8	107
							3919	9									
*07	267840	X	175336	-0-	-92504	-0-	456	1	171398	3	N	3165	3167	0	18	8	87
							3482	9									
08	267840	X	167833	-0-	-100007	-0-	163	1	165590	3	N	1891	1920	0			58
							2080	9									
*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									

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. (I) GAS 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		227808	-0-	227808	401160	215671	3	12137	9	N	11034	10855	0	57	8	258
*02	0		203599	-0-	203599	604759	194938	3	8661	9	N	7874	7791	0	92	8	249
*03	0		193243	-0-	193243	798002	15	1	185538	3	N	6991	6902	0	152	8	186
							7690	9									
*04	0		212169	-0-	212169	1010171	203444	3	8725	9	N	7932	7839	0	44	8	235
*05	0		260528	-0-	260528	1270699	250492	3	10036	9	N	9124	9021	0	37	8	301
*06	1471928	X	201229	-0-	-1270699	-0-	22	1	194108	3	N	6454	6493	0	68	8	194
							7099	9									
*07	250790	X	223247	-0-	-27543	-0-	667	1	216730	3	N	5318	5338	0	27	8	147
							5850	9									
08	250790	X	216778	-0-	-34012	-0-	924	1	210751	3	N	4639	4644	0			142
							5103	9									
*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									

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. (I) GAS 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		186074	-0-	186074	393574	17	1	178167	3	N	7173	7075	0	56	8	167
							7890	9									
*02	0		189079	-0-	189079	582653	183212	3	5867	9	N	5334	5249	0	84	8	168
*03	0		196599	-0-	196599	779252	190868	3	5731	9	N	5210	5094	0	147	8	137
*04	0		184944	-0-	184944	964196	179074	3	5870	9	N	5336	5276	0	39	8	158
*05	1204709	X	240513	-0-	-964196	-0-	122	1	233950	3	N	5855	5787	0	33	8	193
							6441	9									
*06	197449	X	197449	-0-	-0-	-0-	312	1	192059	3	N	4616	4608	0	63	8	138
							5078	9									
*07	246312	X	246312	-0-	-0-	-0-	409	1	240840	3	N	4603	4592	0	22	8	127
							5063	9									
08	240730	X	240730	-0-	-0-	-0-	687	1	235282	3	N	4328	4323	0			132
							4761	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS 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		162576	-0-	162576	457974	61	1	155746	3	N	6154	6096	0	53	8	143
							6769	9									
*02	0		157184	-0-	157184	615158	14	1	150056	3	N	6467	6335	0	70	8	205
							7114	9									
*03	0		178003	-0-	178003	793161	7	1	169189	3	N	8006	7856	0	142	8	213
							8807	9									
*04	0		174228	-0-	174228	967389	166012	3	8216	9	N	7469	7422	0	39	8	221
*05	0		218983	-0-	218983	1186372	186	1	210671	3	N	7387	7334	0	31	8	243
							8126	9									
*06	1364602	X	178230	-0-	-1186372	-0-	442	1	171045	3	N	6130	6129	0	59	8	185
							6743	9									
*07	224812	X	208186	-0-	-16626	-0-	598	1	200878	3	N	6100	6095	0	21	8	169
							6710	9									
08	224812	X	193111	-0-	-31701	-0-	666	1	186073	3	N	5793	5785	0			177
							6372	9									
*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									

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. (I) GAS 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		182768	-0-	182768	488274	174235	3	8533	9	N	7757	7690	0	53	8	181
*02	0		181535	-0-	181535	669809	174185	3	7350	9	N	6682	6568	0	84	8	211
*03	0		175526	-0-	175526	845335	5	1	167929	3	N	6902	6790	0	139	8	184
							7592	9									
*04	0		167987	-0-	167987	1013322	160958	3	7029	9	N	6390	6346	0	39	8	189
*05	0		196549	-0-	196549	1209871	199	1	189540	3	N	6191	6147	0	29	8	204
							6810	9									
*06	1370482	X	160611	-0-	-1209871	-0-	660	1	154305	3	N	5133	5127	0	56	8	154
							5646	9									
07	181102	X	47152	-0-	-133950	-0-	894	1	45035	3	N	1112	1235	0			31
							1223	9									
08	181102	X	-0-	-0-	-181102	-0-					N	-0-	31	0			-0-
*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-

UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		26518	-0-	26518	26518	35	1	12432	2	Y	12751	11776	0	951	1	89
							25	4	14026	9							
*03	0		37077	-0-	37077	63595	345	1	18104	2	Y	16932	16596	0	334	1	91
							3	4	18625	9							
*04	0		36096	-0-	36096	99691	380	1	17144	2	Y	16158	16109	0			140
							798	4	17774	9							
*05	0		38294	-0-	38294	137985	679	1	20374	2	Y	15118	15210	0			48
							611	4	16630	9							
*06	0		23041	-0-	23041	161026	310	1	11408	2	Y	9858	9856	0			50
							479	4	10844	9							
07	0	W	10541	-0-	10541	171567	105	1	3416	2	Y	6139	6133	0			56
							267	4	6753	9							
08	0	W	28457	-0-	28457	200024	15855	2	1053	4	Y	10499	9181	0	1181	1	193
							11549	9									
*09	0	W	37288	-0-	37288	237312	26462	2	432	4	Y	9449	8654	0	916	1	72
							10394	9									
10	0	W	22020	-0-	22020	259332	15	1	11118	2	Y	9262	9218	0	56	1	60
							699	4	10188	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		19268	-0-	19268	249213		12393	3	6875	9	Y	6250	6213	0			180
*06	267219	X	18006	-0-	-249213	-0-		11341	3	6665	9	Y	6059	6071	0			168
07	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-		10583	3	6757	9	Y	6143	6179	0			132
08	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-		10422	3	6489	9	Y	5899	5814	0			217
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									

CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		69137	-0-	69137	853400		1632	1	57690	3	Y	8923	8936	0			483
								9815	9									
06	0		55484	-0-	55484	908884		2418	1	42312	3	Y	8562	8101	0			944
								1336	4	9418	9							
07	964254	X	55370	-0-	-908884	-0-		1837	1	43776	3	Y	8722	8968	0			698
								163	4	9594	9							
08	115320	X	83099	-0-	-32221	-0-		2225	1	68476	3	Y	11197	11611	0			284
								81	4	12317	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		115562	-0-	115562	251341		391	1	109176	3	N	5450	5401	0	40	8	127
								5995	9									
*02	0		155828	-0-	155828	407169		188	1	148543	3	N	6452	6278	0	97	8	204
								7097	9									
*03	0		193834	-0-	193834	601003		31	1	186411	3	N	6720	6542	0	205	8	177
								7392	9									
*04	0		163683	-0-	163683	764686		576	1	157476	3	N	5119	5095	0	50	8	151
								5631	9									
*05	0		191951	-0-	191951	956637		824	1	185470	3	N	5143	5088	0	37	8	169
								5657	9									
*06	1112646	X	156009	-0-	-956637	-0-		986	1	151077	3	N	3587	3576	0	73	8	107
								3946	9									
*07	242668	X	176497	-0-	-66171	-0-		611	1	171809	3	N	3706	3686	0	25	8	102
								4077	9									
08	242668	X	155876	-0-	-86792	-0-		690	1	153270	3	N	1742	1791	0			53
								1916	9									
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		93049	-0-	93049	93049	77259	2	6	4	Y	14349	14200	0			149
							15784	9									
*01	0		122200	-0-	122200	215249	100982	2	1114	4	Y	18276	18183	0			242
							20104	9									
*02	0		66329	-0-	66329	281578	32	1	55203	2	Y	10085	9917	0			410
							11094	9									
*03	0		71343	-0-	71343	352921	60235	2	11108	9	Y	10098	10404	0			104
*04	0		66111	-0-	66111	419032	55730	2	10381	9	Y	9437	9405	0			136
*05	0		28391	-0-	28391	447423	19810	2	8581	9	Y	7801	7809	0			128
*06	0		22085	-0-	22085	469508	14779	2	7306	9	Y	6642	6672	0			98
*07	491203	X	21695	-0-	-469508	-0-	15732	2	5963	9	Y	5421	5452	0			67
*08	149544	X	29664	-0-	-119880	-0-	21890	2	7774	9	Y	7067	6897	0			237
*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

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	486	412	0			190
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	392	386	0			196
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	460	484	0			172
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	450	419	0			203
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

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

05	14570	X	1128	-0-	-13442	-0-	754	2	374	9	N	340	288	0			133
06	14100	X	670	-0-	-13430	-0-	479	2	191	9	N	174	220	0			87
07	14570	X	2183	-0-	-12387	-0-	2023	2	160	9	N	145	178	0			54
08	14570	X	2461	-0-	-12109	-0-	2333	2	128	9	N	116	118	0			52
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

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

05	10447	X	2268	-0-	-8179	-0-	1628	2	640	9	N	582	494	0			228
06	10110	X	2141	-0-	-7969	-0-	1624	2	517	9	N	470	463	0			235
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	553	581	0			207
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	557	513	0			251
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

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-	101	0			124
12	12834	X	8	-0-	-12826	-0-	2	1	6	9	N	5	67	0			62
01	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	12	61	0			13
02	11592	X	34	-0-	-11558	-0-	22	1	12	9	N	11	11	0			13
03	12834	X	57	-0-	-12777	-0-	34	1	23	9	N	21	21	0			13
04	12420	X	174	-0-	-12246	-0-	164	1	10	9	N	9	10	0			12
05	12834	X	30	-0-	-12804	-0-	19	1	11	9	N	10	3	0			19
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	8	10	0			17
07	12834	X	924	-0-	-11910	-0-	915	1	9	9	N	8	13	0			12
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					12
09	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	9					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	1494	-0-	-11496	-0-	807	1	25	4	N	602	616	0			126
							662	9									
12	13423	X	1422	-0-	-12001	-0-	799	1	623	9	N	566	578	0			114
01	13423	X	1177	-0-	-12246	-0-	485	1	61	4	N	574	621	0	5	7	62
							631	9									
02	12124	X	730	-0-	-11394	-0-	299	1	4	4	N	388	384	0			66
							427	9									
03	13423	X	312	-0-	-13111	-0-	1	1	1	4	N	282	284	0			64
							310	9									
04	12990	X	1857	-0-	-11133	-0-	557	1	674	2	N	518	493	0			89
							56	4	570	9							
05	13423	X	1598	-0-	-11825	-0-	1094	1	29	4	N	432	386	0			135
							475	9									
06	12990	X	7238	-0-	-5752	-0-	6736	1	28	2	N	427	473	0			89
							4	4	470	9							
07	13423	X	575	-0-	-12848	-0-	119	1	1	4	N	414	356	0			147
							455	9									
08	13423	X	1116	-0-	-12307	-0-	693	1	10	4	N	375	429	0			93
							413	9									
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									

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

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
05	18600	X	2182	-0-	-16418	-0-	548	1	523	2	N	1009	1000	0			215
							1	4	1110	9							
06	18000	X	2354	-0-	-15646	-0-	647	1	611	2	N	990	1072	0			133
							7	4	1089	9							
07	18600	X	2489	-0-	-16111	-0-	704	1	767	2	N	924	958	0			99
							2	4	1016	9							
08	18600	X	2103	-0-	-16497	-0-	719	1	162	2	N	1111	1101	0			109
							1222	9									
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									

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	1777	-0-	-18993	-0-	1323	1	35	4	N	381	342	0			119
							419	9									
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	27382	1	113	2	N	350	396	0			73
							17	4	385	9							
07	20770	X	2666	-0-	-18104	-0-	2302	1	12	4	N	320	279	0			114
							352	9									
08	20770	X	3353	-0-	-17417	-0-	1213	1	1669	2	N	412	424	0			102
							18	4	453	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	1051	-0-	-28864	-0-	641	2	410	9	N	373	346	0		51
06	28950	X	1353	-0-	-27597	-0-	964	2	389	9	N	354	320	0		85
07	29915	X	1277	-0-	-28638	-0-	861	2	416	9	N	378	407	0		56
08	29915	X	1443	-0-	-28472	-0-	1036	2	407	9	N	370	355	0		71
09	28950	X	1116	-0-	-27834	-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								

LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	9	N	356	374	0		79
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	9	N	343	351	0		71
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	9	N	114	151	0		34
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	633	1	4289	2	N	357	330	0		61
							393	9								
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								

RICHMOND 39 WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	77035	X	13596	-0-	-63439	-0-	297	1	11878	2	N	1290	1425	1		356
							2	4	1419	9						
*06	74550	X	17454	-0-	-57096	-0-	345	1	15397	2	N	1556	1641	1		271
							1712	9								
*07	77035	X	17545	-0-	-59490	-0-	335	1	15285	2	N	1502	1450	1		323
							273	4	1652	9						
*08	77035	X	17808	-0-	-59227	-0-	316	1	15057	2	N	1832	1746	1		409
							420	4	2015	9						
*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								

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
11	5370	X	630	-0-	-4740	-0-	120	1	213	4	N	270	156	1		330
							297	9								
12	5549	X	705	-0-	-4844	-0-	124	1	69	2	N	457	651	1		136
							9	4	503	9						
01	5549	X	438	-0-	-5111	-0-	124	1	13	4	N	274	79	1		331
							301	9								
*02	5012	X	390	-0-	-4622	-0-	112	1	278	9	N	253	320	1	10 7	254
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	317	308	1		263
04	5370	X	813	-0-	-4557	-0-	449	2	364	9	N	331	330	1		264
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	226	308	1		182
06	5370	X	1085	-0-	-4285	-0-	929	2	156	9	N	142				324
*07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	121	241	1		204
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	353	319	1		238
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								

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
05	8463	X	196	-0-	-8267	-0-	193	1	3	9	Y	3	3	0		144
06	8190	X	1630	-0-	-6560	-0-	1454	1	176	9	Y	160	203	0		101
07	8463	X	1648	-0-	-6815	-0-	1502	1	146	9	Y	133	174	0		60
08	8463	X	2935	-0-	-5528	-0-	2750	1	185	9	Y	168	154	0		74
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14229	X	3	-0-	-14226	-0-	1	1	2	9	Y	2	3	0			169
06	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	121	214	0			76
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	22	88	0			10
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	16	19	0			7
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

SAUL 35 UNIT WELL #: 3571 RRCID -> 299878 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11024 - 21042

05	43834	X	15923	-0-	-27911	-0-	945	1	11696	2	Y	2983	3078	0			369
							1	4	3281	9							
06	42420	X	15047	-0-	-27373	-0-	905	1	10911	2	Y	2936	2916	0			389
							1	4	3230	9							
07	43834	X	19685	-0-	-24149	-0-	806	1	15561	2	Y	3013	2995	0			407
							4	4	3314	9							
08	43834	X	27902	-0-	-15932	-0-	941	1	24215	2	Y	2491	2627	0			271
							6	4	2740	9							
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							

RAG RUN SOUTH A2 WELL #: 13UA RRCID -> 299890 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11532 - 19913

05	34503	X	20271	-0-	-14232	-0-	12883	2	7388	9	N	6716	6856	0			285
06	33390	X	24578	-0-	-8812	-0-	15728	2	8850	9	N	8045	7851	0			479
07	34503	X	27356	-0-	-7147	-0-	17996	2	9360	9	N	8509	8540	0			448
08	34503	X	8557	-0-	-25946	-0-	5770	2	2787	9	N	2534	2855	0			127
09	33390	X	21365	-0-	-12025	-0-	14278	2	7087	9	N	6443	6047	0			523
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	224	1	5073	2	N	3864	4263	0			124
							4250	9									

UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

05	54932	X	8106	-0-	-46826	-0-	63	1	4282	2	N	3365	3411	0			11
							59	4	3702	9							
06	53160	X	1921	-0-	-51239	-0-	6	1	719	2	N	1079	1085	0			5
							9	4	1187	9							
07	DELQ PR		5345	-0-	5345	-0-	21	1	3284	2	N	1805	1794	0			16
							54	4	1986	9							
08	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	N	2562	2243	0	288	1	47
							2818	9									
*09	53160	X	4375	-0-	-48785	-0-	2708	2	26	4	N	1492	1383	0	145	1	11
							1641	9									
*10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	4	1	3712	2	N	2377	2358	0	14	1	16
							65	4	2615	9							

UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

05	31465	X	8906	-0-	-22559	-0-	74	1	5023	2	N	3400	3406	0			11
							69	4	3740	9							
06	30450	X	6307	-0-	-24143	-0-	27	1	3529	2	N	2463	2462	0			12
							42	4	2709	9							
07	31465	X	4022	-0-	-27443	-0-	12	1	1879	2	N	1909	1904	0			17
							31	4	2100	9							
08	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	N	4538	3962	0	510	1	83
							4992	9									
*09	30450	X	5362	-0-	-25088	-0-	3728	2	35	4	N	1454	1385	0	141	1	11
							1599	9									
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4	1	4673	2	N	2394	2374	0	15	1	16
							82	4	2633	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
05	36115	X	19960	-0-	-16155	-0-	192	1	13019	2	N	5973	5993	0			19
							179	4	6570	9							
06	34950	X	13685	-0-	-21265	-0-	64	1	8247	2	N	4795	4790	0			24
							99	4	5275	9							
07	36115	X	10182	-0-	-25933	-0-	41	1	6427	2	N	3281	3275	0			30
							105	4	3609	9							
08	36115	X	19227	-0-	-16888	-0-	12336	2	375	4	N	5924	5179	0	666	1	109
							6516	9									
*09	34950	X	14348	-0-	-20602	-0-	8751	2	83	4	N	5013	4598	0	486	1	38
							5514	9									
*10	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	17	1	13357	2	N	10855	10756	0	66	1	71
							235	4	11941	9							

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	12	6	0			6
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	12	13	0			5
08	15314	X	10	-0-	-15304	-0-	1	4	9	9	Y	8	11	0			2
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

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	764	765	0			644
06	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					Y	924	1105	0			463
07	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					Y	911	811	0			563
08	17856	X	1883	-0-	-15973	-0-	1000	3	883	9	Y	803	942	0			424
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

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	1641	-0-	-12999	-0-	758	1	22	4	N	783	801	0			164
							861	9									
12	15128	X	1476	-0-	-13652	-0-	666	1	810	9	N	736	752	0			148
01	15128	X	1928	-0-	-13200	-0-	966	1	140	4	N	747	807	0	7	7	81
							822	9									
02	13664	X	1317	-0-	-12347	-0-	649	1	108	2	N	500	496	0			85
							10	4	550	9							
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	366	368	0			83
04	14640	X	747	-0-	-13893	-0-	6	1	1	4	N	673	640	0			116
							740	9									
05	15128	X	693	-0-	-14435	-0-	22	1	1	4	N	609	535	0			190
							670	9									
06	14640	X	1427	-0-	-13213	-0-	863	1	1	4	N	512	596	0			106
							563	9									
07	15128	X	627	-0-	-14501	-0-	87	1	1	4	N	490	422	0			174
							539	9									
08	15128	X	1392	-0-	-13736	-0-	568	1	323	2	N	448	511	0			111
							8	4	493	9							
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

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
11	90450	X	21059	-0-	-69391	-0-	213	1	18626	2	Y	1971	1908	0			363
							52	4	2168	9							
12	93465	X	22705	-0-	-70760	-0-	153	1	20950	2	Y	1455	1492	0			326
							1	4	1601	9							
01	93465	X	22057	-0-	-71408	-0-	170	1	20440	2	Y	1315	1219	0			422
							1447	9									
02	84420	X	12072	-0-	-72348	-0-	164	1	11044	2	Y	779	886	0			315
							7	4	857	9							
03	93465	X	9760	-0-	-83705	-0-	9003	2	757	9	Y	688	707	0			296
04	90450	X	17735	-0-	-72715	-0-	16339	2	1	4	Y	1268	1256	0			308
							1395	9									
05	93465	X	26352	-0-	-67113	-0-	24660	2	3	4	Y	1535	1557	0			286
							1689	9									
06	90450	X	25068	-0-	-65382	-0-	23457	2	2	4	Y	1463	1441	0			308
							1609	9									
07	93465	X	18648	-0-	-74817	-0-	17195	2	56	4	Y	1270	1154	0			424
							1397	9									
*08	93465	X	14654	-0-	-78811	-0-	13521	2	66	4	Y	970	981	0			413
							1067	9									
09	90450	X	6418	-0-	-84032	-0-	5825	2	1	4	Y	538	532	0			419
							592	9									
10	93465	X	13378	-0-	-80087	-0-	170	1	12554	2	Y	594	551	0			462
							1	4	653	9							

CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

05	0		36615	-0-	36615	488829	29135	2	7480	9	Y	6800	6795	0			112
06	0		34210	-0-	34210	523039	27629	2	6581	9	Y	5983	6007	0			88
07	565209	X	42170	-0-	-523039	-0-	34474	2	7696	9	Y	6996	6998	0			86
08	126480	X	50500	-0-	-75980	-0-	44766	2	5734	9	Y	5213	5124	0			175
09	122400	X	47393	-0-	-75007	-0-	43337	2	4056	9	Y	3687	3814	0			48
10	126480	X	NO RPT	-0-	-126480	-0-					Y	NO RPT					48

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

*11	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*12	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*01	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*02	29120	X	-0-	-0-	-29120	-0-					N	-0-					-0-
*03	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*05	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*06	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*07	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*08	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-
*09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					N	-0-					-0-
*10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22920	X	4303	-0-	-18617	-0-	60	1	507	2	N	1191	1192	0			12
							2426	3	1310	9							
*12	23684	X	5834	-0-	-17850	-0-	79	1	719	2	N	1482	1476	0			18
							3406	3	1630	9							
*01	23684	X	6165	-0-	-17519	-0-	133	1	614	2	N	2277	2248	0			47
							2913	3	2505	9							
*02	21392	X	10740	-0-	-10652	-0-	135	1	2582	2	N	2178	2189	0			36
							5627	3	2396	9							
*03	23684	X	5769	-0-	-17915	-0-	3382	3	2387	9	N	2170	2153	0			53
*04	22920	X	4841	-0-	-18079	-0-	3151	3	1690	9	N	1536	1550	0			39
*05	23684	X	4444	-0-	-19240	-0-	2798	3	1646	9	N	1496	1492	0			43
*06	22920	X	4150	-0-	-18770	-0-	2845	3	1305	9	N	1186	1196	0			33
*07	23684	X	4469	-0-	-19215	-0-	3095	3	1374	9	N	1249	1255	0			27
*08	23684	X	5442	-0-	-18242	-0-	3913	3	1529	9	N	1390	1366	0			51
*09	22920	X	4963	-0-	-17957	-0-	3555	3	1408	9	N	1280	1250	0			81
*10	23684	X	5264	-0-	-18420	-0-	103	1	3769	3	N	1265	1311	0			35
							1392	9									

WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

11	10350	X	267	-0-	-10083	-0-	250	1	17	9	Y	15					86
12	10695	X	5	-0-	-10690	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					86
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					86
02	9660	X	691	-0-	-8969	-0-	634	1	57	9	Y	52	25	0			113
03	10695	X	5033	-0-	-5662	-0-	4818	1	215	9	Y	195	193	0			115
04	10350	X	95	-0-	-10255	-0-	42	2	53	9	Y	48	21	0			142
05	10695	X	66	-0-	-10629	-0-	39	1	25	2	Y	2	3	0			141
							2	9									
06	10350	X	1715	-0-	-8635	-0-	1510	1	205	9	Y	186	210	0			117
07	10695	X	2197	-0-	-8498	-0-	1959	1	238	9	Y	216	236	0			97
08	10695	X	3798	-0-	-6897	-0-	3602	1	196	9	Y	178	197	0			78
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

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

11	14B2 EXT		6743	-0-	6743	1106420	11	1	1121	2	N	227	227	0			2
							5361	3	250	9							
12	14B2 EXT		5946	-0-	5946	1112366	15	1	981	2	N	278	277	0			3
							4644	3	306	9							
01	14B2 EXT		5750	-0-	5750	1118116	24	1	918	2	N	411	406	0			8
							4356	3	452	9							
02	14B2 EXT		6569	-0-	6569	1124685	25	1	1917	2	N	409	410	0			7
							4177	3	450	9							
03	14B2 EXT		5900	-0-	5900	1130585	5452	3	448	9	N	407	404	0			10
04	14B2 EXT		5863	-0-	5863	1136448	5496	3	367	9	N	334	336	0			8
05	14B2 EXT		10665	-0-	10665	1147113	10167	3	498	9	N	453	448	0			13
06	14B2 EXT		8819	-0-	8819	1155932	8724	3	95	9	N	86	97	0			2
07	14B2 EXT		9453	-0-	9453	1165385	9387	3	66	9	N	60	61	0			1
08	14B2 EXT		7286	-0-	7286	1172671	7184	3	102	9	N	93	91	0			3
09	14B2 EXT		7500	-0-	7500	1180171	7186	3	314	9	N	285	270	0			18
10	14B2 EXT		6147	-0-	6147	1186318	38	1	5600	3	N	463	468	0			13
							509	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	7741	-0-	7741	1428134	60	1	1102	2	N	1190	1191	0			12
							5270	3	1309	9							
12	14B2	EXT	9767	-0-	9767	1437901	68	1	1448	2	N	1266	1263	0			15
							6858	3	1393	9							
01	14B2	EXT	9962	-0-	9962	1447863	113	1	1342	2	N	1945	1920	0			40
							6367	3	2140	9							
02	14B2	EXT	13879	-0-	13879	1461742	116	1	3686	2	N	1860	1869	0			31
							8031	3	2046	9							
03	14B2	EXT	9591	-0-	9591	1471333	7552	3	2039	9	N	1854	1839	0			46
04	14B2	EXT	7718	-0-	7718	1479051	6053	3	1665	9	N	1514	1522	0			38
05	14B2	EXT	8036	-0-	8036	1487087	6298	3	1738	9	N	1580	1572	0			46
06	14B2	EXT	7972	-0-	7972	1495059	6234	3	1738	9	N	1580	1582	0			44
07	14B2	EXT	8104	-0-	8104	1503163	6393	3	1711	9	N	1555	1566	0			33
08	14B2	EXT	9021	-0-	9021	1512184	7042	3	1979	9	N	1799	1766	0			66
09	14B2	EXT	8632	-0-	8632	1520816	6789	3	1843	9	N	1675	1635	0			106
10	14B2	EXT	9360	-0-	9360	1530176	130	1	7473	3	N	1597	1659	0			44
							1757	9									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

11	0	W	3184	-0-	3184	648425	104	1	2427	2	N	594	600	0			89
							653	9									
12	0	W	1454	-0-	1454	649879	102	1	741	2	N	555	571	0			73
							611	9									
01	0	W	2363	-0-	2363	652242	108	1	1726	2	N	481	439	0			115
							529	9									
02	0	W	3479	-0-	3479	655721	91	1	2897	2	N	446	389	0	93	1	79
							491	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	655721					N	268	199	0			148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	655721					N	172	291	0			29
05	0	W	2027	-0-	2027	657748	1535	2	492	9	N	447	415	0			61
06	0	W	2790	-0-	2790	660538	2322	2	468	9	N	425	384	0			102
07	0	W	3279	-0-	3279	663817	2780	2	499	9	N	454	489	0			67
08	0	W	5164	-0-	5164	668981	4678	2	486	9	N	442	424	0			85
09	0	W	2742	-0-	2742	671723	2289	2	453	9	N	412	374	0			123
10	0	W	4168	-0-	4168	675891	135	1	3517	2	N	469	530	0			62
							516	9									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

11	0	W	1225	-0-	1225	468540	148	1	152	2	N	841	850	0			126
							925	9									
12	0	W	1080	-0-	1080	469620	154	1	926	9	N	842	857	0			111
01	0	W	930	-0-	930	470550	157	1	773	9	N	703	646	0			168
02	0	W	901	-0-	901	471451	141	1	760	9	N	691	600	0	136	1	123
03	0	W	2474	-0-	2474	473925	2057	2	417	9	N	379	292	0			210
04	0	W	-0-	-0-	-0-	473925					N	243	412	0			41
05	0	W	1542	-0-	1542	475467	845	2	697	9	N	634	588	0			87
06	0	W	2036	-0-	2036	477503	1375	2	661	9	N	601	544	0			144
07	0	W	2098	-0-	2098	479601	1391	2	707	9	N	643	692	0			95
08	0	W	1548	-0-	1548	481149	864	2	684	9	N	622	598	0			119
09	0	W	1091	-0-	1091	482240	686	2	405	9	N	368	377	0			110
10	0	W	1205	-0-	1205	483445	97	1	737	2	N	337	402	0			45
							371	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25680	X	7584	-0-	-18096	-0-	4549	2	33	4	Y	2729	2702	0		71
							3002	9								
12	26536	X	6211	-0-	-20325	-0-	3159	2	90	4	Y	2693	2708	0		56
							2962	9								
01	26536	X	6510	-0-	-20026	-0-	3687	2	37	4	Y	2533	2531	0		58
							2786	9								
02	23968	X	5746	-0-	-18222	-0-	3188	2	28	4	Y	2300	2253	0		105
							2530	9								
03	26536	X	6002	-0-	-20534	-0-	3247	2	60	4	Y	2450	2452	0		103
							2695	9								
04	25680	X	764	-0-	-24916	-0-	430	2	4	4	Y	300	389	0		14
							330	9								
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	1018	1015	0		17
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
07	26536	X	77	-0-	-26459	-0-	24	2	53	9	Y	48	47	0		1
08	26536	X	6793	-0-	-19743	-0-	3352	2	3441	9	Y	3128	2999	0		130
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						

RICHMOND 39 WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	85560	X	16031	-0-	-69529	-0-	366	1	12490	2	N	2885	2678	1		666
							1	4	3174	9						
*12	88412	X	14833	-0-	-73579	-0-	372	1	11431	2	N	2754	3012	1		408
							1	4	3029	9						
*01	88412	X	14252	-0-	-74160	-0-	389	1	10807	2	N	2776	2739	1		445
							2	4	3054	9						
*02	79856	X	14233	-0-	-65623	-0-	337	1	11113	2	N	2530	2376	1		599
							2783	9								
*03	88412	X	16798	-0-	-71614	-0-	408	1	13450	2	N	2609	2486	1		722
							70	4	2870	9						
*04	85560	X	18957	-0-	-66603	-0-	439	1	14934	2	N	2499	2337	1		884
							835	4	2749	9						
*05	88412	X	18040	-0-	-70372	-0-	447	1	15106	2	N	2258	2519	1		623
							3	4	2484	9						
*06	85560	X	16664	-0-	-68896	-0-	375	1	13394	2	N	2632	2797	1		458
							2895	9								
*07	88412	X	16256	-0-	-72156	-0-	401	1	13181	2	N	2180	2169	1		469
							276	4	2398	9						
*08	88412	X	15703	-0-	-72709	-0-	428	1	12665	2	N	1970	1999	1		440
							443	4	2167	9						
*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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL 20 FLATHEAD WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	331	1	1178	9	Y	1071	1159	0			101
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	150	1	1748	9	Y	1589	1575	0			115
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	9	Y	1028	1016	0			127
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1206	9	Y	1096	1083	0			140
03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	139	1	1379	9	Y	1254	1256	0			138
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					138
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1	1	1580	9	Y	1436	1236	0			338
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	1160	2	1102	9	Y	1002	1093	0			247
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	694	2	1920	9	Y	1745	1634	0			358
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	Y	1337	1570	0			125
							1471	9									
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

HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 16700

11	17310	X	2083	-0-	-15227	-0-	600	1	23	2	N	906	544	0			657
							463	3	997	9							
12	17887	X	1331	-0-	-16556	-0-	570	1	761	9	N	692	1060	0			289
01	17887	X	1346	-0-	-16541	-0-	563	1	783	9	N	712	802	0			199
02	16156	X	1059	-0-	-15097	-0-	560	1	499	9	N	454	525	0			128
03	17887	X	1663	-0-	-16224	-0-	620	1	281	3	N	693	653	0			168
							762	9									
04	17310	X	1613	-0-	-15697	-0-	565	1	47	2	N	625	530	0			263
							313	3	688	9							
05	17887	X	1414	-0-	-16473	-0-	590	1	140	4	N	622	618	0			267
							684	9									
06	17310	X	1795	-0-	-15515	-0-	550	1	312	3	N	721	495	0			493
							140	4	793	9							
07	17887	X	1577	-0-	-16310	-0-	557	1	244	3	N	574	659	0			408
							145	4	631	9							
08	17887	X	1732	-0-	-16155	-0-	503	1	526	3	N	491	422	0			477
							163	4	540	9							
09	17310	X	3318	-0-	-13992	-0-	448	1	12	2	N	531	758	0			250
							2142	3	132	4							
10	17887	X	1062	-0-	-16825	-0-	368	1	242	3	N	411	429	0			232
							452	9									

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	102541	X	102541	-0-	-0-	-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							

CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

05	0		36386	-0-	36386	336375	21987	2	14399	9	Y	13090	13041	0			215
06	0		37468	-0-	37468	373843	25274	2	12194	9	Y	11085	11137	0			163
07	415023	X	41180	-0-	-373843	-0-	28419	2	12761	9	Y	11601	11621	0			143
08	63984	X	29170	-0-	-34814	-0-	22893	2	6277	9	Y	5706	5658	0			191
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	85486	X	85486	-0-	-0-	-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							

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278

11	122550	X	14567	-0-	-107983	-0-	805	1	12031	2	N	1573	1601	0			96
							1	4	1730	9							
12	126635	X	16082	-0-	-110553	-0-	736	1	13504	2	N	1674	1616	0			154
							1	4	1841	9							
01	126635	X	15913	-0-	-110722	-0-	806	1	12986	2	N	1915	1910	0			159
							14	4	2107	9							
02	114380	X	14335	-0-	-100045	-0-	680	1	11875	2	N	1618	1651	0			126
							1780	9									
03	126635	X	13482	-0-	-113153	-0-	699	1	11141	2	N	1493	1491	0			128
							1642	9									
04	122550	X	15403	-0-	-107147	-0-	1033	1	12691	2	N	1526	1519	0			135
							1679	9									
05	126635	X	15964	-0-	-110671	-0-	795	1	13097	2	N	1884	1921	0			98
							2072	9									
06	122550	X	16791	-0-	-105759	-0-	815	1	13061	2	N	2642	2547	0			193
							9	4	2906	9							
07	126635	X	17197	-0-	-109438	-0-	814	1	13544	2	N	2580	2595	0			178
							1	4	2838	9							
08	126635	X	17062	-0-	-109573	-0-	823	1	13476	2	N	2512	2232	0			458
							2763	9									
09	122550	X	15413	-0-	-107137	-0-	880	1	12054	2	N	2254	2338	0			374
							2479	9									
10	126635	X	15264	-0-	-111371	-0-	1066	1	12078	2	N	1876	2005	0			245
							56	4	2064	9							

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	31955	X	NO RPT	-0-	-31955	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	141515	X	83504	-0-	-58011	-0-	3115	1	63016	2	Y	15183	15219	0	27	8	91
							672	4	16701	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1679188	-0-	1679188	7370846	1384387	2	4375	4	Y	264024	265058	0			1216
							290426	9									
12	0		2038432	-0-	2038432	9409278	1723663	2	2744	4	Y	283659	283244	0			1631
							312025	9									
01	0		2052043	-0-	2052043	1461321	1734250	2	3250	4	Y	285948	286176	0			1403
							314543	9									
02	0		1852725	-0-	1852725	3314046	1599947	2	5432	4	Y	224860	224771	0			1492
							247346	9									
03	0		1716899	-0-	1716899	5030945	22300	1	1507070	2	Y	168602	168422	0			1672
							2067	4	185462	9							
04	0		1366782	-0-	1366782	6397727	23425	1	1162562	2	Y	159609	159959	0			1322
							5225	4	175570	9							
05	0		1483276	-0-	1483276	7881003	45244	1	1226572	2	Y	179323	179686	0			959
							14205	4	197255	9							
06	0		2383167	-0-	2383167	264170	68684	1	1870966	2	Y	392304	391686	0			2558
							11983	4	431534	9							
07	0		2601069	-0-	2601069	2865239	74705	1	2017753	2	Y	458133	457866	0	172	8	2653
							4665	4	503946	9							
08	0		2334004	-0-	2334004	5199243	81686	1	1842408	2	Y	365963	364655	0	1405	8	2556
							7351	4	402559	9							
*09	25290402	X	91159	-0-	-5199243	-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							

RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

11	0	W	1502	-0-	1502	873200	41	1	497	2	N	876	866	0			56
							964	9									
12	0	W	1892	-0-	1892	875092	43	1	764	2	N	986	968	0			74
							1085	9									
01	0	W	787	-0-	787	875879	36	1	116	2	N	577	586	0			65
							635	9									
02	0	W	1983	-0-	1983	877862	47	1	1137	2	N	726	709	0			82
							799	9									
03	0	W	4308	-0-	4308	882170	2982	2	1326	9	N	1205	1196	0			91
04	0	W	2668	-0-	2668	884838	1092	2	1576	9	N	1433	1448	0			76
05	0	W	1747	-0-	1747	886585	490	2	1257	9	N	1143	1170	0			49
06	0	W	1803	-0-	1803	888388	605	2	1198	9	N	1089	1073	0			65
07	0	W	1313	-0-	1313	889701	550	2	763	9	N	694	722	0			37
08	0	W	-0-	-0-	-0-	889701					N	903	895	0			45
09	0	W	1350	-0-	1350	891051	426	2	924	9	N	840	817	0			68
10	0	W	2581	-0-	2581	893632	72	1	1136	2	N	1248	1276	0			40
							1373	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
*11	102300	X	18595	-0-	-83705	-0-	17093	2	1502	9	N	1365	1346	0			463
*12	105710	X	19408	-0-	-86302	-0-	17691	2	119	4	N	1453	1359	0			557
							1598	9									
*01	105710	X	19352	-0-	-86358	-0-	17892	2	1460	9	N	1327	1372	0			512
*02	95480	X	18185	-0-	-77295	-0-	16931	2	1254	9	N	1140	1199	0			453
*03	105710	X	18724	-0-	-86986	-0-	17121	2	1603	9	N	1457	1078	0			832
*04	102300	X	13076	-0-	-89224	-0-	11910	2	1166	9	N	1060	1328	0			564
*05	105710	X	15740	-0-	-89970	-0-	14431	2	1309	9	N	1190	1148	0			606
*06	102300	X	14325	-0-	-87975	-0-	12979	2	1346	9	N	1224	1231	0			599
*07	105710	X	14208	-0-	-91502	-0-	13093	2	1115	9	N	1014	1034	0			579
*08	105710	X	15538	-0-	-90172	-0-	14292	2	1246	9	N	1133	1077	0			635
*09	102300	X	12648	-0-	-89652	-0-	11626	2	1	4	N	928	987	0			576
							1021	9									
*10	105710	X	14109	-0-	-91601	-0-	12436	2	625	4	N	953	947	0			582
							1048	9									

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

11	0	W	2959	-0-	2959	643575	46	1	328	2	N	925	928	0			9
							1567	3	1018	9							
12	0	W	778	-0-	778	644353	23	1	51	2	N	421	425	0			5
							241	3	463	9							
01	0	W	778	-0-	778	645131	28	1	37	2	N	487	482	0			10
							177	3	536	9							
02	0	W	808	-0-	808	645939	30	1	78	2	N	483	485	0			8
							169	3	531	9							
03	0	W	1256	-0-	1256	647195	370	3	886	9	N	805	793	0			20
04	0	W	1698	-0-	1698	648893	469	3	1229	9	N	1117	1109	0			28
05	0	W	1138	-0-	1138	650031	390	3	748	9	N	680	688	0			20
06	0	W	527	-0-	527	650558	284	3	243	9	N	221	235	0			6
07	0	W	260	-0-	260	650818	206	3	54	9	N	49	54	0			1
08	0	W	10	-0-	10	650828	8	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	650828					N	-0-					-0-
10	0	W	11	-0-	11	650839	1	1	8	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

01	0		36977	-0-	36977	36977	44	1	17577	2	Y	17543	17217	0	213	1	113
							59	4	19297	9							
02	0		50390	-0-	50390	87367	59	1	26894	2	Y	21257	19630	0	1591	1	149
							54	4	23383	9							
03	0		38754	-0-	38754	126121	423	1	22195	2	Y	14665	14374	0	361	1	79
							4	4	16132	9							
04	0		27048	-0-	27048	153169	226	1	13225	2	Y	11930	11906	0			103
							474	4	13123	9							
05	0		22948	-0-	22948	176117	151	1	10266	2	Y	11264	11331	0			36
							141	4	12390	9							
06	0		18580	-0-	18580	194697	139	1	6886	2	Y	10326	10310	0			52
							196	4	11359	9							
07	0		14949	-0-	14949	209646	74	1	7696	2	Y	6356	6350	0			58
							187	4	6992	9							
08	232931	X	23285	-0-	-209646	-0-	1	1	9945	2	Y	11613	10151	0	1306	1	214
							565	4	12774	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	0		126308	-0-	126308	255817	201	1	62972	2	Y	56991	56873	0			288
							445	4	62690	9							
12	0		113845	-0-	113845	369662	196	1	49426	2	Y	54845	54849	0			284
							3893	4	60330	9							
01	0		77447	-0-	77447	447109	89	1	37860	2	Y	35793	35128	0	718	1	231
							126	4	39372	9							
02	0		43694	-0-	43694	490803	56	1	21383	2	Y	20193	18648	0	1635	1	141
							43	4	22212	9							
03	0		34970	-0-	34970	525773	308	1	16171	2	Y	16807	16474	0	384	1	90
							3	4	18488	9							
04	0		49355	-0-	49355	575128	561	1	25032	2	Y	20531	20444	0			177
							1178	4	22584	9							
05	0		38082	-0-	38082	613210	916	1	17650	2	Y	16999	17122	0			54
							817	4	18699	9							
06	0		52889	-0-	52889	666099	537	1	24052	2	Y	24973	24901	0			126
							830	4	27470	9							
07	0		24870	-0-	24870	690969	212	1	12184	2	Y	10849	10876	0			99
							540	4	11934	9							
08	730247	X	39278	-0-	-690969	-0-	21569	2	1553	4	Y	14687	12864	0	1652	1	270
							16156	9									
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							

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	32432	X	NO RPT	-0-	-32432	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	80542	X	80542	-0-	-0-	-0-	2656	1	59992	2	Y	15746	15646	0	11	8	94
							573	4	17321	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	201816	X	153428	-0-	-48388	-0-	5276	1	138788	2	Y	7477	7399	0	71	8	44
							1139	4	8225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	201816	X	43152	-0-	-158664	-0-	1945	1	38391	2	Y	2178	2174	0	12	8	13
							420	4	2396	9							

WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52390	X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	52390	X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					N	NO RPT					-0-
08	52390	X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					N	NO RPT					-0-
09	50700	X	NO RPT	-0-	-50700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	52390	X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					N	NO RPT					-0-

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186795					Y	NO RPT					169

ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	122294	-0-	122294	122294	4150	1	108395	2	Y	8048	7991	0	66	8	48
							896	4	8853	9							

WARWINK UNIVERSITY 18-34-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300397 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11703 PERF.12050 - 21543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 WELL #: 3663 RRCID -> 300420 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11059 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59790	X	NO RPT	-0-	-59790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					-0-
08	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					-0-
09	59790	X	NO RPT	-0-	-59790	-0-					N	NO RPT					-0-
10	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	38142	X	NO RPT	-0-	-38142	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 401DH RRCID -> 300478 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11831 - 21672

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	44262	X	NO RPT	-0-	-44262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN B UNIT 66 WELL #: RRCID -> 300499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 16330

05	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	367	1	7798	3	Y	1449	1465	1	4	8	166
							4	4	1594	9							
06	8070	X	6809	-0-	-1261	-0-	367	1	4948	3	Y	1358	1339	1			185
							1494	9									
07	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	417	1	8284	3	Y	1264	1256	1			193
							1390	9									
08	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	278	1	5027	3	Y	959	967	1			185
							1056	4	1055	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	84	1	10601	3	Y	1405	1412	1			62
							36	4	1546	9							
06	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	67	1	7898	3	Y	1390	1408	1			44
							312	4	1529	9							
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	77	1	9062	3	Y	1438	1410	1			72
							129	4	1582	9							
08	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	77	1	8873	3	Y	1376	1370	1			78
							239	4	1514	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	18	1	2200	3	Y	692	690	0			1314
							5061	4	761	9							
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	30	1	3499	3	Y	650	667	0			1297
							212	4	715	9							
07	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	22	1	1943	3	Y	487	490	0			1294
							229	4	536	9							
08	7874	X	1893	-0-	-5981	-0-	24	1	1714	3	Y	31	30	0			1295
							121	4	34	9							
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	33	1	3965	3	Y	601	599	0			478
							9122	4	661	9							
06	5640	X	5621	-0-	-19	-0-	39	1	4515	3	Y	722	741	0			459
							273	4	794	9							
07	8122	X	5422	-0-	-2700	-0-	49	1	4353	3	Y	462	465	0			456
							512	4	508	9							
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	63	1	4484	3	Y	690	658	0			488
							318	4	759	9							
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	324	1	6401	3	Y	640	595	1	50	8	131
							78	4	704	9							
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	338	1	5941	3	Y	457	390	1	46	8	152
							49	4	503	9							
07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	549	1	9181	3	Y	469	385	1	42	8	194
							1	4	516	9							
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	447	1	9400	3	Y	673	582	1	60	8	225
							740	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	440	1	8694	3	Y	429	321	1	126	8	83
							107	4	472	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	323	275	1	71	8	60
							7	4	355	9							
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	3	Y	274	225	1	30	8	79
							301	9									
08	T. A.		4976	-0-	4976	4976	198	1	4180	3	Y	544	470	1	46	8	107
							598	9									
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	103	1	12998	3	Y	1714	1723	1			40
							44	4	1885	9							
06	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	102	1	11912	3	Y	1591	1630	1	1	8	-0-
							470	4	1750	9							
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	60	1	7133	3	Y	929	911	1			18
							102	4	1022	9							
08	13857	X	11274	-0-	-2583	-0-	82	1	9332	3	Y	1463	1457	1			24
							251	4	1609	9							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

05	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17	1	15480	3	Y	2060	2064	0			21
							3	4	2266	9							
06	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	18	1	15293	3	Y	1840	1846	0			15
							617	4	2024	9							
07	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18	1	16283	3	Y	1933	1907	0			41
							149	4	2126	9							
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18	1	16345	3	Y	1810	1827	0			24
							4	4	1991	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10	1	9139	3	Y	1426	1429	0			168
							2	4	1569	9							
06	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10	1	8771	3	Y	1359	1363	0			164
							355	4	1495	9							
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	10	1	9678	3	Y	1419	1400	0			183
							88	4	1561	9							
08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10	1	9659	3	Y	1261	1273	0			171
							3	4	1387	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	36	1	7950	3	Y	1688	1686	0			49
							30	4	1857	9							
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	15	1	7368	3	Y	1512	1517	0			44
							139	4	1663	9							
07	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	17	1	8453	3	Y	1681	1661	0			64
							186	4	1849	9							
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	3	Y	1603	1610	0			57
							31	4	1763	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	866	1	18378	3	Y	1143	1155	1	11	8	95
							1257	9									
06	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	813	1	10970	3	Y	1077	1062	1	1	8	109
							4976	4	1185	9							
07	18352	X	16569	-0-	-1783	-0-	742	1	14736	3	Y	992	986	1	3	8	112
							1091	9									
08	17856	X	17062	-0-	-794	-0-	839	1	15160	3	Y	958	966	1			104
							9	4	1054	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5148	X	5148	-0-		-0-		-0-	15	1	3418	3	Y	1547	1545	0			66
									13	4	1702	9							
06	4497	X	4497	-0-		-0-		-0-	6	1	2948	3	Y	1353	1358	0			61
									55	4	1488	9							
07	4976	X	4976	-0-		-0-		-0-	6	1	3245	3	Y	1504	1486	0			79
									71	4	1654	9							
08	4808	X	4808	-0-		-0-		-0-	5	1	3182	3	Y	1463	1469	0			73
									12	4	1609	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	19487	-0-		-260		-0-	802	1	17012	3	Y	1521	1537	1	6	8	50
									1673	9									
06	19110	X	17826	-0-		-1284		-0-	774	1	10426	3	Y	1500	1479	1			71
									4976	4	1650	9							
07	19747	X	18615	-0-		-1132		-0-	820	1	16277	3	Y	1380	1371	1	1	8	79
									1518	9									
08	17777	X	17777	-0-		-0-		-0-	857	1	15494	3	Y	1288	1298	1			69
									9	4	1417	9							
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10424	X	10424	-0-		-0-		-0-	363	1	8239	3	Y	1570	1552	0			90
									95	4	1727	9							
06	9390	X	9390	-0-		-0-		-0-	325	1	7440	3	Y	1406	1414	0			82
									78	4	1547	9							
07	9884	X	9884	-0-		-0-		-0-	343	1	7471	3	Y	1498	1486	0			94
									422	4	1648	9							
08	8689	X	8689	-0-		-0-		-0-	308	1	6793	3	Y	1434	1459	0			69
									11	4	1577	9							
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4106	-0-		-2931		-0-	150	1	3184	3	Y	635	642	1	5	8	86
									73	4	699	9							
06	6810	X	6223	-0-		-587		-0-	163	1	2190	3	Y	613	604	1			95
									3196	4	674	9							
07	7037	X	4226	-0-		-2811		-0-	171	1	3403	3	Y	592	589	1			98
									1	4	651	9							
08	4223	X	4223	-0-		-0-		-0-	185	1	3346	3	Y	574	579	1			93
									61	4	631	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	545	1	12381	3	Y	2260	2235	0			140
							142	4	2486	9							
06	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	549	1	12555	3	Y	2149	2162	0			127
							131	4	2364	9							
07	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	596	1	12995	3	Y	2138	2121	0			144
							735	4	2352	9							
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	645	1	14211	3	Y	2080	2116	0			108
							22	4	2288	9							
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	419	1	8899	3	Y	1393	1408	1	7	8	180
							73	4	1532	9							
06	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	403	1	5427	3	Y	1401	1382	1	1	8	198
							3196	4	1541	9							
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	454	1	9007	3	Y	1200	1193	1	2	8	203
							1	4	1320	9							
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	445	1	8040	3	Y	1197	1207	1			193
							61	4	1317	9							
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	10	1	4031	3	Y	937	942	1			20
							1031	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	9	1	4334	3	Y	861	867	1			14
							947	9									
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	9	1	4500	3	Y	886	854	1			46
							45	4	975	9							
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	10	1	4756	3	Y	895	896	1			45
							985	9									
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									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	262	1	13364	3	Y	1525	1502	1	6	8	31
							182	4	1678	9							
06	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	199	1	11782	3	Y	1547	1465	1			113
							270	4	1702	9							
07	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	164	1	10973	3	Y	1341	1417	1	1	8	36
							309	4	1475	9							
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	173	1	11546	3	Y	1350	1327	1			59
							51	4	1485	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

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
05	23188	X	21183	-0-		-2005	-0-	20405	3	247	4	Y	483	463	0	13	8	268
								531	9									
06	22440	X	20468	-0-		-1972	-0-	19736	3	382	4	Y	318	361	0	16	8	209
								350	9									
07	22041	X	9319	-0-		-12722	-0-	9165	3	47	4	Y	97	80	0	10	8	216
								107	9									
08	20336	X	847	-0-		-19489	-0-	822	3	19	4	Y	5	5	0	1	8	215
								6	9									
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

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
05	16393	X	16393	-0-		-0-	-0-	114	1	14383	3	Y	1679	1688	1			86
								49	4	1847	9							
06	15203	X	15203	-0-		-0-	-0-	110	1	12917	3	Y	1514	1535	1			65
								511	4	1665	9							
07	16456	X	16456	-0-		-0-	-0-	122	1	14379	3	Y	1591	1561	1			95
								205	4	1750	9							
08	15907	X	15907	-0-		-0-	-0-	120	1	13725	3	Y	1539	1532	1			102
								369	4	1693	9							
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							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15386	X	15386	-0-		-0-	-0-	259	1	13181	3	Y	1606	1582	1	6	8	25
								179	4	1767	9							
06	15173	X	15173	-0-		-0-	-0-	219	1	12922	3	Y	1578	1494	1			109
								296	4	1736	9							
07	15537	X	15537	-0-		-0-	-0-	201	1	13393	3	Y	1424	1505	1	1	8	27
								377	4	1566	9							
08	14041	X	14041	-0-		-0-	-0-	182	1	12173	3	Y	1483	1457	1			53
								55	4	1631	9							
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13974	-0-		-534	-0-	95	1	12039	3	Y	1635	1645	1			86
								41	4	1799	9							
06	14040	X	13554	-0-		-486	-0-	96	1	11303	3	Y	1553	1574	1	1	8	64
								447	4	1708	9							
07	15771	X	15771	-0-		-0-	-0-	115	1	13607	3	Y	1686	1654	1			96
								194	4	1855	9							
08	14848	X	14848	-0-		-0-	-0-	111	1	12663	3	Y	1576	1569	1			103
								340	4	1734	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	2201	X	506	-0-	-1695	-0-	212	3	294	9	Y	267	269	1			12
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	9	1	4233	3	Y	920	925	1			7
							1012	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	12	1	5636	3	Y	1325	1276	1			56
							56	4	1458	9							
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	11	1	4675	3	Y	1188	1189	1			55
							1307	9									
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									

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
05	29016	X	25212	-0-	-3804	-0-	24611	3	297	4	Y	276	264	0	21	8	35
							304	9									
06	28080	X	22814	-0-	-5266	-0-	22164	3	429	4	Y	201	203	0	18	8	15
							221	9									
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					15
08	24304	X	16	-0-	-24288	-0-	16	3			Y	-0-					15
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							

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
05	10881	X	9929	-0-	-952	-0-	533	1	7905	3	Y	1355	1319	0			260
							1491	9									
06	10530	X	8893	-0-	-1637	-0-	474	1	7030	3	Y	1250	1313	0			197
							14	4	1375	9							
07	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	513	1	7557	3	Y	1394	1367	0			224
							175	4	1533	9							
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	608	1	8443	3	Y	1360	1485	0			99
							1389	4	1496	9							
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									

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
05	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	831	1	12318	3	Y	1602	1560	0			494
							42	4	1762	9							
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	846	1	12536	3	Y	1491	1566	0			419
							1640	9									
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	851	1	12521	3	Y	1535	1506	0			448
							1689	9									
08	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	756	1	10492	3	Y	1415	1545	0			318
							1557	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13798	X	13798	-0-		-0-		-0-	490	1	11118	3	Y	1875	1855	0			124
									127	4	2063	9							
06	13853	X	13853	-0-		-0-		-0-	491	1	11229	3	Y	1833	1844	0			113
									117	4	2016	9							
07	13827	X	13827	-0-		-0-		-0-	493	1	10754	3	Y	1793	1778	0			128
									608	4	1972	9							
08	14115	X	14115	-0-		-0-		-0-	528	1	11625	3	Y	1767	1798	0			97
									18	4	1944	9							
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									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	27960	-0-		-281		-0-	26856	3	325	4	Y	708	678	0	39	8	-0-
									779	9									
06	27330	X	26016	-0-		-1314		-0-	24845	3	481	4	Y	627	591	0	36	8	-0-
									690	9									
07	37785	X	37785	-0-		-0-		-0-	35664	3	182	4	Y	1763	1456	0	26	8	281
									1939	9									
08	32451	X	32451	-0-		-0-		-0-	30680	3	705	4	Y	969	872	0	22	8	356
									1066	9									
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							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30628	X	27096	-0-		-3532		-0-	26180	3	316	4	Y	545	522	0	15	8	211
									600	9									
06	29640	X	24455	-0-		-5185		-0-	23536	3	455	4	Y	422	425	0	14	8	194
									464	9									
07	35717	X	35717	-0-		-0-		-0-	34795	3	178	4	Y	676	558	0	19	8	293
									744	9									
08	26567	X	23631	-0-		-2936		-0-	22591	3	519	4	Y	474	426	0	11	8	330
									521	9									
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17528	X	17528	-0-		-0-		-0-	187	1	11119	3	Y	1708	1736	0			126
									4343	4	1879	9							
06	19489	X	19489	-0-		-0-		-0-	182	1	16378	3	Y	1817	1859	0			84
									930	4	1999	9							
07	19760	X	19760	-0-		-0-		-0-	178	1	16160	3	Y	1902	1829	0	39	8	118
									1330	4	2092	9							
08	16306	X	12217	-0-		-4089		-0-	123	1	8888	3	Y	1128	1196	0			50
									1965	4	1241	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5847	-0-		-849	-0-	56	1	3326	3	Y	1060	1077	0			85
								1299	4	1166	9							
06	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	61	1	5495	3	Y	1126	1152	0			59
								312	4	1239	9							
07	8101	X	8101	-0-		-0-	-0-	68	1	6140	3	Y	1262	1214	0	20	8	87
								505	4	1388	9							
08	5859	X	4679	-0-		-1180	-0-	43	1	3137	3	Y	733	777	0			43
								693	4	806	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9925	X	9925	-0-		-0-	-0-	334	1	7490	3	Y	1813	1881	1			190
								107	4	1994	9							
06	9687	X	9687	-0-		-0-	-0-	331	1	7488	3	Y	1688	1708	1			170
								11	4	1857	9							
07	10030	X	10030	-0-		-0-	-0-	340	1	7737	3	Y	1773	1844	1			99
								3	4	1950	9							
08	9084	X	9084	-0-		-0-	-0-	299	1	6761	3	Y	1836	1728	1			207
								4	4	2020	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 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
05	14601	X	14263	-0-		-338	-0-	500	1	11224	3	Y	2162	2242	1			245
								161	4	2378	9							
06	13947	X	13947	-0-		-0-	-0-	494	1	11173	3	Y	2058	2082	1			221
								16	4	2264	9							
07	14304	X	14304	-0-		-0-	-0-	507	1	11505	3	Y	2080	2164	1			137
								4	4	2288	9							
08	15003	X	15003	-0-		-0-	-0-	536	1	12112	3	Y	2135	2009	1			263
								6	4	2349	9							
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							

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10695	X	10695	-0-		-0-	-0-	4	1	4394	3	Y	4962	4963	1			290
								839	4	5458	9							
06	9306	X	9306	-0-		-0-	-0-	6	1	1480	3	Y	4803	4831	1			262
								2537	4	5283	9							
07	18985	X	18985	-0-		-0-	-0-	21	1	13824	4	Y	4673	4656	0			279
								5140	9									
08	9305	X	9305	-0-		-0-	-0-	8	1	1747	3	Y	3390	3603	0			66
								3821	4	3729	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	624	1	12307	3	Y	1871	1888	0			395
							5	4	2058	9							
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	639	1	11642	3	Y	1669	1646	0			418
							1836	9									
07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	600	1	11376	3	Y	1719	1681	0			456
							128	4	1891	9							
08	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	532	1	9724	3	Y	1689	1768	0			377
							1	4	1858	9							
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									

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
05	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1153	1	22740	3	Y	3635	3667	0			183
							8	4	3999	9							
06	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	1014	1	18454	3	Y	3151	3108	0			226
							3466	9									
07	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	1167	1	22154	3	Y	3579	3500	0			305
							294	4	3937	9							
08	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	1258	1	22985	3	Y	3493	3655	0			143
							3	4	3842	9							
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									

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
05	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	106	1	13411	3	Y	2226	2239	1			27
							45	4	2449	9							
06	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	105	1	12235	3	Y	2086	2112	1	1	8	-0-
							484	4	2295	9							
07	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	112	1	13246	3	Y	2131	2090	1			41
							189	4	2344	9							
08	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	109	1	12470	3	Y	2088	2079	1			50
							335	4	2297	9							
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							

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
05	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	133	1	16807	3	Y	1380	1387	1			2
							57	4	1518	9							
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	127	1	14864	3	Y	1265	1267	1			-0-
							588	4	1392	9							
07	18290	X	17932	-0-	-358	-0-	137	1	16184	3	Y	1255	1230	1			25
							230	4	1381	9							
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	136	1	15620	3	Y	1246	1241	1			30
							420	4	1371	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

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
05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	765	1	15084	3	Y	2324	2345	0			77
							8	4	2556	9							
06	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	807	1	14697	3	Y	2134	2105	0			106
							2347	9									
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	775	1	14714	3	Y	2186	2138	0			154
							25	4	2405	9							
08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	752	1	13752	3	Y	2142	2242	0			54
							2356	9									
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									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

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
05	20615	X	19837	-0-	-778	-0-	215	1	12756	3	Y	1713	1742	0			181
							4982	4	1884	9							
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	201	1	18054	3	Y	1947	1992	0			136
							1025	4	2142	9							
07	20615	X	17569	-0-	-3046	-0-	160	1	14498	3	Y	1562	1502	0	32	8	164
							1193	4	1718	9							
08	18538	X	13371	-0-	-5167	-0-	135	1	9781	3	Y	1175	1245	0			94
							2162	4	1293	9							
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

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
05	23126	X	20955	-0-	-2171	-0-	224	1	13307	3	Y	2024	2057	0			219
							5198	4	2226	9							
06	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	216	1	19480	3	Y	2430	2486	0			163
							1107	4	2673	9							
07	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	231	1	20916	3	Y	2549	2450	0	39	8	223
							1722	4	2804	9							
08	19468	X	14420	-0-	-5048	-0-	145	1	10432	3	Y	1397	1481	0			139
							2306	4	1537	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

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
05	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	1220	1	24083	3	Y	465	507	1	26	8	128
							295	4	512	9							
06	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	1534	1	26895	3	Y	472	403	1	25	8	172
							220	4	519	9							
07	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	1355	1	22681	3	Y	545	446	1	38	8	233
							2	4	600	9							
08	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	1339	1	28215	3	Y	550	474	1	39	8	270
							605	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	628	1	14082	3	Y	1875	1944	1			233
							202	4	2063	9							
06	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	601	1	13588	3	Y	1859	1881	1			211
							19	4	2045	9							
07	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	639	1	14509	3	Y	1947	2025	1			133
							5	4	2142	9							
08	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	668	1	15093	3	Y	1975	1859	1			249
							8	4	2173	9							
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							

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
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	3	Y	1462	1517	1			174
							68	4	1608	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	194	1	4385	3	Y	1347	1363	1			158
							6	4	1482	9							
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	188	1	4270	3	Y	1398	1454	1			102
							2	4	1538	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	171	1	3871	3	Y	1422	1338	1			186
							2	4	1564	9							
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							

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
05	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	989	1	22469	3	Y	4830	4776	0			284
							257	4	5313	9							
06	27920	X	27920	-0-	-0-	-0-	945	1	21617	3	Y	4665	4692	0			257
							226	4	5132	9							
07	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	955	1	20805	3	Y	4659	4620	0			296
							1176	4	5125	9							
08	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	906	1	19947	3	Y	4479	4558	0			217
							31	4	4927	9							
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									

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
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	17	1	21225	3	Y	4300	4216	0	70	8	51
							1	4	4730	9							
06	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	18	1	20391	3	Y	3887	3829	0	91	8	18
							23	4	4276	9							
07	24765	X	24765	-0-	-0-	-0-	18	1	19179	3	Y	3974	3906	0	68	8	18
							1197	4	4371	9							
08	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	17	1	18953	3	Y	3880	3835	0	63	8	-0-
							8	4	4268	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	6	1	6796	3	Y	1742	1708	0	29	8	19
							1916	9									
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	6	1	7305	3	Y	1532	1509	0	33	8	9
							8	4	1685	9							
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	7	1	6870	3	Y	1558	1531	0	23	8	13
							429	4	1714	9							
08	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	6	1	6922	3	Y	1480	1465	0	20	8	8
							3	4	1628	9							
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							

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
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	10	1	11745	3	Y	2081	2041	0	31	8	34
							2289	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	10	1	11510	3	Y	1941	1912	0	41	8	22
							13	4	2135	9							
07	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	10	1	11178	3	Y	1983	1950	0	30	8	25
							698	4	2181	9							
08	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	12	1	12841	3	Y	2001	1979	0	29	8	18
							5	4	2201	9							
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							

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
05	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	15	1	13279	3	Y	3062	3067	0			23
							3	4	3368	9							
06	16440	X	15283	-0-	-1157	-0-	14	1	11847	3	Y	2676	2684	0			15
							478	4	2944	9							
07	16988	X	16075	-0-	-913	-0-	14	1	12846	3	Y	2815	2778	0			52
							118	4	3097	9							
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15	1	13171	3	Y	2583	2607	0			28
							4	4	2841	9							
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							

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
05	29047	X	28024	-0-	-1023	-0-	201	1	25357	3	Y	2164	2176	1			117
							86	4	2380	9							
06	28110	X	26804	-0-	-1306	-0-	200	1	23360	3	Y	2110	2138	1	1	8	88
							923	4	2321	9							
07	29047	X	27574	-0-	-1473	-0-	209	1	24673	3	Y	2127	2087	1			128
							352	4	2340	9							
08	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	202	1	23190	3	Y	2031	2023	1			136
							623	4	2234	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS	(I) 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	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-	18	1	16841	3	Y	2287	2291	0			223
								4	4	2516	9							
06	18685	X	18685	-0-		-0-	-0-	18	1	15678	3	Y	2142	2148	0			217
								633	4	2356	9							
07	19543	X	19543	-0-		-0-	-0-	19	1	16880	3	Y	2263	2232	0			248
								155	4	2489	9							
08	19644	X	19644	-0-		-0-	-0-	19	1	17291	3	Y	2117	2137	0			228
								5	4	2329	9							
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							

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. GAS	(I) 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	33999	X	33999	-0-		-0-	-0-	33	1	30273	3	Y	3352	3359	0			73
								6	4	3687	9							
06	31672	X	31672	-0-		-0-	-0-	30	1	27077	3	Y	3156	3165	0			64
								1093	4	3472	9							
07	32452	X	32452	-0-		-0-	-0-	32	1	28547	3	Y	3283	3239	0			108
								262	4	3611	9							
08	31206	X	31206	-0-		-0-	-0-	31	1	27963	3	Y	2913	2941	0			80
								8	4	3204	9							
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							

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. GAS	(I) 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	31155	X	30077	-0-		-1078	-0-	218	1	27582	3	Y	1985	1997	1			96
								93	4	2184	9							
06	30150	X	28283	-0-		-1867	-0-	213	1	24996	3	Y	1896	1921	1	1	8	70
								988	4	2086	9							
07	31000	X	28890	-0-		-2110	-0-	222	1	26205	3	Y	1899	1862	1			107
								374	4	2089	9							
08	27772	X	27772	-0-		-0-	-0-	217	1	24844	3	Y	1857	1849	1			115
								668	4	2043	9							
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							

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. GAS	(I) 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	22568	X	19661	-0-		-2907	-0-	322	1	17099	3	Y	2010	2012	0	34	8	52
								29	4	2211	9							
06	21390	X	18148	-0-		-3242	-0-	290	1	15171	3	Y	1941	1914	0	32	8	47
								552	4	2135	9							
07	20708	X	18032	-0-		-2676	-0-	180	1	14695	3	Y	2106	2034	0	37	8	82
								840	4	2317	9							
08	17119	X	17119	-0-		-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	1847	1855	0	36	8	38
								77	4	2032	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	30907	X	25477	-0-	-5430	-0-	405	1	21514	3	Y	3202	3243	0	39	8	102
							36	4	3522	9							
06	29910	X	22624	-0-	-7286	-0-	350	1	18342	3	Y	2968	2922	0	38	8	110
							667	4	3265	9							
07	30907	X	22688	-0-	-8219	-0-	223	1	18248	3	Y	2886	2787	0	43	8	166
							1042	4	3175	9							
08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	235	1	19116	3	Y	2682	2750	0	42	8	56
							99	4	2950	9							
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							

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
05	30132	X	29346	-0-	-786	-0-	241	1	24723	3	Y	3969	3656	0	344	8	-0-
							16	4	4366	9							
06	29160	X	26198	-0-	-2962	-0-	48	1	21846	3	Y	3844	3498	0	304	8	42
							76	4	4228	9							
07	30132	X	23764	-0-	-6368	-0-	14	1	19270	3	Y	3912	3684	0	226	8	44
							177	4	4303	9							
08	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	16	1	20800	3	Y	3602	3394	0	207	8	45
							41	4	3962	9							
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							

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
05	19995	X	1920	-0-	-18075	-0-	15	1	1555	3	Y	317	302	0	23	8	17
							1	4	349	9							
06	19350	X	14968	-0-	-4382	-0-	26	1	11713	3	Y	2898	2657	0	226	8	32
							41	4	3188	9							
07	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	12	1	17077	3	Y	4713	4510	0	181	8	54
							157	4	5184	9							
08	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	10	1	14071	3	Y	3297	3163	0	146	8	42
							28	4	3627	9							
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							

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
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	95	1	9759	3	Y	2686	2557	0	118	8	31
							7	4	2955	9							
06	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	24	1	10914	3	Y	2897	2774	0	121	8	33
							38	4	3187	9							
07	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	8	1	11776	3	Y	3828	3720	0	97	8	44
							108	4	4211	9							
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	9	1	12078	3	Y	3480	3394	0	85	8	45
							24	4	3828	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					26
06	31680	X	10870	-0-	-20810	-0-	19	1	8535	3	Y	2078	1725	0	359	8	20
							30	4	2286	9							
07	32736	X	16328	-0-	-16408	-0-	9	1	12163	3	Y	3676	3386	0	270	8	40
							112	4	4044	9							
08	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	12	1	15899	3	Y	3585	3216	0	366	8	43
							32	4	3944	9							
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							

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
05	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	264	1	13990	3	Y	3177	3142	0	49	8	-0-
							23	4	3495	9							
06	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	240	1	12615	3	Y	2833	2787	0	46	8	-0-
							459	4	3116	9							
07	14384	X	13928	-0-	-456	-0-	124	1	10145	3	Y	2800	2704	0	57	8	39
							579	4	3080	9							
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	148	1	12041	3	Y	2849	2774	0	58	8	56
							62	4	3134	9							
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							

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
05	17236	X	16092	-0-	-1144	-0-	256	1	13570	3	Y	2039	2041	0	25	8	129
							23	4	2243	9							
06	16680	X	13538	-0-	-3142	-0-	210	1	11005	3	Y	1748	1722	0	23	8	132
							400	4	1923	9							
07	17236	X	16156	-0-	-1080	-0-	164	1	13422	3	Y	1640	1584	0	25	8	163
							766	4	1804	9							
08	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	180	1	14610	3	Y	1502	1606	0	26	8	33
							76	4	1652	9							
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							

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
05	16461	X	7512	-0-	-8949	-0-	106	1	5607	3	Y	1627	1628	0	21	8	125
							9	4	1790	9							
06	15930	X	5482	-0-	-10448	-0-	70	1	3643	3	Y	1488	1466	0	21	8	126
							132	4	1637	9							
07	16461	X	9433	-0-	-7028	-0-	89	1	7283	3	Y	1495	1444	0	24	8	153
							416	4	1645	9							
08	7254	X	6482	-0-	-772	-0-	60	1	4902	3	Y	1359	1458	0	24	8	30
							25	4	1495	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
05	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	445	1	23583	3	Y	4886	4891	0	67	8	93
							40	4	5375	9							
06	28540	X	28540	-0-	-0-	-0-	424	1	22217	3	Y	4628	4558	0	68	8	95
							808	4	5091	9							
07	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	212	1	17307	3	Y	4560	4404	0	78	8	173
							988	4	5016	9							
08	23033	X	20428	-0-	-2605	-0-	187	1	15264	3	Y	4453	4460	0	76	8	90
							79	4	4898	9							
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							

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
05	14911	X	12153	-0-	-2758	-0-	41	1	9103	3	Y	2704	2699	0			144
							35	4	2974	9							
06	14430	X	10248	-0-	-4182	-0-	15	1	7577	3	Y	2285	2300	0			129
							142	4	2514	9							
07	14539	X	11660	-0-	-2879	-0-	16	1	8581	3	Y	2613	2581	0			161
							189	4	2874	9							
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	17	1	8953	3	Y	2478	2488	0			151
							31	4	2726	9							
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							

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
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	42	1	9188	3	Y	2393	2389	0			86
							35	4	2632	9							
06	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	17	1	8112	3	Y	2112	2120	0			78
							152	4	2323	9							
07	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	16	1	8669	3	Y	2305	2277	0			106
							191	4	2536	9							
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	17	1	9013	3	Y	2231	2241	0			96
							31	4	2454	9							
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							

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
05	32860	X	21458	-0-	-11402	-0-	39	1	17105	3	Y	3919	3943	0			196
							3	4	4311	9							
06	31800	X	17183	-0-	-14617	-0-	29	1	13487	3	Y	3334	3355	0			175
							3667	9									
07	31496	X	17826	-0-	-13670	-0-	29	1	13921	3	Y	3396	3271	1			300
							140	4	3736	9							
08	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	32	1	14568	3	Y	3311	3315	1			296
							3642	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35774	X	23713	-0-		-12061		-0-	44	1	19494	3	Y	3793	3815	0			327
									3	4	4172	9							
06	32940	X	23800	-0-		-9140		-0-	43	1	20105	3	Y	3320	3341	0			306
									3652	9									
07	26443	X	24617	-0-		-1826		-0-	43	1	20676	3	Y	3355	3231	1			430
									207	4	3691	9							
08	21832	X	21832	-0-		-0-		-0-	40	1	18275	3	Y	3196	3200	1			426
									1	4	3516	9							
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									

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35092	X	25320	-0-		-9772		-0-	91	1	20088	3	Y	4604	4597	0			8
									77	4	5064	9							
06	32400	X	23074	-0-		-9326		-0-	37	1	18252	3	Y	4039	4047	0			-0-
									342	4	4443	9							
07	33480	X	25594	-0-		-7886		-0-	38	1	20142	3	Y	4519	4464	0			55
									443	4	4971	9							
08	24490	X	24490	-0-		-0-		-0-	37	1	19668	3	Y	4287	4305	0			37
									69	4	4716	9							
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							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36704	X	25524	-0-		-11180		-0-	391	1	19923	3	Y	4491	4423	0	15	8	289
									270	4	4940	9							
06	35520	X	27372	-0-		-8148		-0-	358	1	21170	3	Y	4871	4612	0	2	8	546
									486	4	5358	9							
07	31837	X	21889	-0-		-9948		-0-	258	1	17241	3	Y	3550	3752	1	3	8	341
									485	4	3905	9							
08	26928	X	26928	-0-		-0-		-0-	323	1	21625	3	Y	4440	4365	1			416
									96	4	4884	9							
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							

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. GAS	(I) 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	46221	X	30651	-0-		-15570		-0-	20	1	23705	3	Y	6295	6173	0	83	8	142
									1	4	6925	9							
06	35910	X	25049	-0-		-10861		-0-	16	1	19024	3	Y	5443	5362	0	104	8	119
									22	4	5987	9							
07	31372	X	24401	-0-		-6971		-0-	17	1	17600	3	Y	5168	5080	0	72	8	135
									1099	4	5685	9							
08	24552	X	19498	-0-		-5054		-0-	14	1	14906	3	Y	4156	4110	0	54	8	127
									6	4	4572	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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. GAS	(I) 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	44485	X	26426	-0-		-18059	-0-	17	1	21111	3	Y	4815	4722	0	61	8	118
								1	4	5297	9							
06	35040	X	21754	-0-		-13286	-0-	15	1	16989	3	Y	4300	4236	0	78	8	104
								20	4	4730	9							
07	36208	X	23300	-0-		-12908	-0-	17	1	17600	3	Y	4167	4096	0	55	8	120
								1099	4	4584	9							
08	22838	X	22838	-0-		-0-	-0-	17	1	18447	3	Y	3969	3924	0	50	8	115
								8	4	4366	9							
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							

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. GAS	(I) 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	36301	X	17746	-0-		-18555	-0-	11	1	13478	3	Y	3870	3795	0	44	8	108
								4257	9									
06	26160	X	17257	-0-		-8903	-0-	11	1	13201	3	Y	3664	3609	0	57	8	106
								15	4	4030	9							
07	25575	X	16949	-0-		-8626	-0-	12	1	12162	3	Y	3651	3589	0	42	8	126
								759	4	4016	9							
08	19167	X	19167	-0-		-0-	-0-	14	1	15270	3	Y	3524	3485	0	38	8	127
								7	4	3876	9							
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							

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. GAS	(I) 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	28272	X	20154	-0-		-8118	-0-	12	1	15199	3	Y	4493	4405	0	55	8	127
								1	4	4942	9							
06	24630	X	20542	-0-		-4088	-0-	14	1	15935	3	Y	4159	4097	0	75	8	114
								18	4	4575	9							
07	24428	X	18085	-0-		-6343	-0-	12	1	12863	3	Y	4006	3938	0	52	8	130
								803	4	4407	9							
08	17975	X	17975	-0-		-0-	-0-	13	1	13853	3	Y	3730	3689	0	45	8	126
								6	4	4103	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10532	X	10532	-0-		-0-	-0-	4078	1	5882	3	N	511	371	1	110	8	214
								10	4	562	9							
03	11957	X	11957	-0-		-0-	-0-	4183	1	6964	3	N	659	387	1	240	6	111
								85	4	725	9			135	8			
04	12578	X	12578	-0-		-0-	-0-	4048	1	7762	3	N	584	376	1	24	8	295
								126	4	642	9							
05	10450	X	10450	-0-		-0-	-0-	3075	1	7003	3	N	325	377	1			243
								14	4	358	9							
06	8702	X	8702	-0-		-0-	-0-	1032	1	7316	3	N	322	365	1			200
								354	9									
07	10756	X	10756	-0-		-0-	-0-	1089	1	9045	3	N	565	516	1			249
								622	9									
08	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	561	1	2188	3	N	76	158	1			167
								84	9									
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11084	X	11084	-0-		-0-	-0-	9828	3	39	4	Y	1106	873	1	2	3	193
								1217	9					242	6	6	8	
03	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	10030	3	6	4	Y	772	796	1	23	6	135
								849	9					11	8			
04	7499	X	7499	-0-		-0-	-0-	6921	3	47	4	Y	483	405	1	5	8	208
								531	9									
05	12702	X	12702	-0-		-0-	-0-	11922	3	9	4	Y	701	732	1			177
								771	9									
06	11004	X	11004	-0-		-0-	-0-	10273	3	10	4	Y	655	664	1			168
								721	9									
07	9606	X	9606	-0-		-0-	-0-	8958	3	9	4	Y	581	654	1			95
								639	9									
08	10267	X	10267	-0-		-0-	-0-	9601	3	16	4	Y	591	563	1			123
								650	9									
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									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13096	X	13096	-0-		-0-	-0-	770	1	11641	3	Y	512	556	1	19	8	76
								122	4	563	9							
*03	16776	X	16776	-0-		-0-	-0-	869	1	15070	3	Y	749	738	1	27	8	60
								13	4	824	9							
04	15502	X	15502	-0-		-0-	-0-	768	1	14020	3	Y	647	610	1	36	6	56
								2	4	712	9			5	8			
*05	18812	X	18812	-0-		-0-	-0-	1201	1	16619	3	Y	897	885	1			68
								5	4	987	9							
06	16074	X	16074	-0-		-0-	-0-	1078	1	14254	3	Y	671	704	1			35
								4	4	738	9							
07	18581	X	18581	-0-		-0-	-0-	1143	1	16629	3	Y	735	705	1			65
								809	9									
08	17406	X	17406	-0-		-0-	-0-	1399	1	15120	3	Y	802	773	1			94
								5	4	882	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20048	X	12136	-0-	-7912	-0-	10116	3	252	4	Y	1607	1384	1	3	6	107
							1768	9					258	8			
03	22196	X	13253	-0-	-8943	-0-	11451	3	314	4	Y	1353	1205	1	33	6	107
							1488	9					115	8			
04	21480	X	8277	-0-	-13203	-0-	7270	3	41	4	Y	878	763	1	31	8	191
							966	9									
05	18848	X	13814	-0-	-5034	-0-	12427	3	28	4	Y	1235	1335	1			91
							1359	9									
06	12690	X	12017	-0-	-673	-0-	10757	3	61	4	Y	1090	1080	1			101
							1199	9									
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	12136	3	11	4	Y	990	1012	1			79
							1089	9									
08	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	14164	3	122	4	Y	1145	1085	1			139
							1260	9									
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									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	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

*02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	781	704	1	22	8	306
							417	4	859	9							
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	776	889	1	41	8	152
							45	4	854	9							
04	24690	X	23305	-0-	-1385	-0-	846	1	21769	3	Y	584	376	1	36	8	324
							48	4	642	9							
05	30783	X	27750	-0-	-3033	-0-	945	1	26063	3	Y	621	704	1			241
							59	4	683	9							
06	30210	X	22804	-0-	-7406	-0-	906	1	20930	3	Y	541	513	1			269
							373	4	595	9							
07	31217	X	30194	-0-	-1023	-0-	962	1	28193	3	Y	792	865	1			196
							168	4	871	9							
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	872	1	35170	3	Y	911	903	1			204
							65	4	1002	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16928	X	16928	-0-		-0-	-0-	2497	1	13821	3	Y	538	538	1			174
								18	4	592	9							
03	19358	X	19358	-0-		-0-	-0-	2631	1	15503	3	Y	1097	536	1	260	6	269
								17	4	1207	9			206	8			
04	19853	X	19853	-0-		-0-	-0-	2777	1	16173	3	Y	554	534	1	11	8	278
								294	4	609	9							
05	18169	X	18169	-0-		-0-	-0-	2557	1	14709	3	Y	550	713	1			115
								298	4	605	9							
06	10650	X	10293	-0-		-357	-0-	1209	1	8166	3	Y	684	538	1			261
								166	4	752	9							
07	16499	X	16499	-0-		-0-	-0-	2576	1	13325	3	Y	391	531	1			121
								168	4	430	9							
08	15529	X	15529	-0-		-0-	-0-	2699	1	12365	3	Y	375	354	1			142
								52	4	413	9							
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

05	11172	X	11172	-0-		-0-	-0-	7732	3	357	4	N	2803	2773	1			238
								3083	9									
06	9069	X	9069	-0-		-0-	-0-	6366	3	221	4	N	2256	2188	1			306
								2482	9									
07	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	3316	3	154	4	N	1695	1754	1			247
								1865	9									
08	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-	3279	3	197	4	N	1652	1646	1			253
								1817	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

*02	11480	X	9444	-0-		-2036	-0-	8550	3	300	4	Y	540	576	1	12	3	75
								594	9					89	6	5	8	
03	12710	X	12303	-0-		-407	-0-	11394	3	159	4	Y	682	670	1	8	8	79
								750	9									
04	12300	X	11258	-0-		-1042	-0-	10517	3	152	4	Y	535	504	1	5	8	105
								589	9									
05	12090	X	11182	-0-		-908	-0-	10334	3	118	4	Y	664	635	1			134
								730	9									
06	11910	X	10503	-0-		-1407	-0-	9885	3	172	4	Y	405	481	1			58
								446	9									
07	12307	X	11617	-0-		-690	-0-	10696	3	269	4	Y	593	603	1			48
								652	9									
08	12307	X	10608	-0-		-1699	-0-	9785	3	298	4	Y	477	436	1			89
								525	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	18987	3	1	4	N	963	1151	1			145
							1059	9									
06	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	15319	3	21	4	N	1129	1102	1			172
							1242	9									
07	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	19431	3	1236	9	N	1124	1137	1			159
08	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	17471	3	45	4	N	1031	918	1			272
							1134	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16240	X	15019	-0-	-1221	-0-	832	1	13340	3	Y	770	792	1	28	6	102
							847	9					8	8			
03	17980	X	17339	-0-	-641	-0-	895	1	15565	3	Y	799	794	1	12	8	95
							879	9									
04	16890	X	16200	-0-	-690	-0-	953	1	14405	3	Y	765	732	1	8	8	120
							842	9									
05	17360	X	16303	-0-	-1057	-0-	870	1	14568	3	Y	786	830	1			76
							865	9									
06	16770	X	14658	-0-	-2112	-0-	901	1	13012	3	Y	677	662	1			91
							745	9									
07	17329	X	15990	-0-	-1339	-0-	951	1	14193	3	Y	769	742	1			118
							846	9									
08	17329	X	17221	-0-	-108	-0-	1280	1	15136	3	Y	732	724	1			126
							805	9									
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									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	3706	1	2609	3	N	1208	191	1	1110	6	129
							2	4	1329	9			1	8			
03	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	4103	1	7594	3	N	444	369	1	30	6	173
							314	4	488	9			1	8			
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	3971	1	6554	3	N	326	369	1	20	6	105
							119	4	359	9			5	8			
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	4103	1	7138	3	N	378	368	1			115
							123	4	416	9							
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	3971	1	5358	3	N	321	172	1			264
							104	4	353	9							
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	4103	1	7235	3	N	284	347	1			201
							70	4	312	9							
08	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	4103	1	13157	3	N	310	358	1			153
							19	4	341	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12709	X	12709	-0-		-0-		-0-	3883	1	8784	3	Y	33	33	8			17
									6	4	36	9							
03	14849	X	14849	-0-		-0-		-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	77	8	102
									28	4	453	9							
04	13471	X	13471	-0-		-0-		-0-	4121	1	9163	3	Y	34	34	8			102
									150	4	37	9							
05	13544	X	13544	-0-		-0-		-0-	4255	1	9135	3	Y	1					103
									153	4	1	9							
06	13621	X	13621	-0-		-0-		-0-	2957	1	10467	3	Y	-0-					103
									197	4									
07	17406	X	17406	-0-		-0-		-0-	4298	1	12952	3	Y	-0-					103
									156	4									
08	14784	X	14784	-0-		-0-		-0-	4223	1	10517	3	Y	-0-					103
									44	4									
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									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15547	X	15547	-0-		-0-		-0-	396	1	13776	3	N	1232	946	1	150	6	122
									20	4	1355	9			238	8			
03	14261	X	14261	-0-		-0-		-0-	292	1	12599	3	N	1072	736	1	233	8	225
									191	4	1179	9							
04	16622	X	16622	-0-		-0-		-0-	429	1	14728	3	N	1066	913	1	146	8	232
									292	4	1173	9							
05	18795	X	18795	-0-		-0-		-0-	474	1	16940	3	N	960	1099	1			93
									325	4	1056	9							
06	17017	X	17017	-0-		-0-		-0-	380	1	15449	3	N	816	740	1			169
									290	4	898	9							
07	16406	X	16406	-0-		-0-		-0-	15223	3	269	4	N	831	911	1			89
									914	9									
08	14140	X	14140	-0-		-0-		-0-	1019	1	12164	3	N	727	710	1			106
									157	4	800	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18592	X	15919	-0-		-2673		-0-	2230	1	12819	3	Y	775	892	1			180
									17	4	853	9							
03	19406	X	18791	-0-		-615		-0-	2603	1	15366	3	Y	731	899	1	2	8	127
									18	4	804	9							
04	18780	X	16780	-0-		-2000		-0-	2289	1	13352	3	Y	809	692	1	2	8	242
									249	4	890	9							
05	19314	X	19314	-0-		-0-		-0-	2678	1	15405	3	Y	835	872	1			205
									312	4	919	9							
06	18180	X	10229	-0-		-7951		-0-	1324	1	8652	3	Y	69	178	1			96
									177	4	76	9							
07	18786	X	17566	-0-		-1220		-0-	2658	1	13906	3	Y	738	714	1			120
									190	4	812	9							
08	19313	X	12841	-0-		-6472		-0-	2029	1	10127	3	Y	589	529	1			180
									37	4	648	9							
09	18690	X	15801	-0-		-2889		-0-	2281	1	12752	3	Y	670	723	1			127
									31	4	737	9							
10	19313	X	15776	-0-		-3537		-0-	2404	1	12607	3	Y	675	532	1			270
									22	4	743	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-		4284	1	6596	3	N	1988	1946	1			380
								242	4	2187	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		2902	1	852	3	N	448	533	1			295
								67	4	493	9							
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-		4284	1	5226	3	N	1875	1769	1			401
								142	4	2063	9							
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-		2992	1	4225	3	N	1106	1239	1			268
								348	4	1217	9							
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							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-		9392	3	154	4	Y	2386	1863	1	52	3	332
								2625	9					393	6	22	8	
03	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-		12232	3	137	4	Y	2703	2687	1	34	8	314
								2973	9									
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-		9759	3	120	4	Y	1852	1784	1	18	8	364
								2037	9									
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-		12432	3	126	4	Y	2734	2547	1			551
								3007	9									
06	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-		11989	3	201	4	Y	1994	2258	1			287
								2193	9									
07	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-		7960	3	157	4	Y	1673	1825	1			135
								1840	9									
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-		10271	3	276	4	Y	2045	1800	1			380
								2250	9									
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									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-		4460	1	4291	3	Y	2776	1924	1	95	6	419
								39	4	3054	9			712	8			
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-		4938	1	4567	3	Y	2469	2088	1	467	8	333
								21	4	2716	9							
04	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-		4779	1	4086	3	Y	1836	1676	1	100	3	314
								133	4	2020	9			40	6	39	8	
05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-		4938	1	3945	3	Y	1622	1590	1			346
								143	4	1784	9							
06	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-		4779	1	4714	3	Y	1791	1824	1			313
								153	4	1970	9							
07	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-		4938	1	5233	3	Y	1814	1831	1			296
								104	4	1995	9							
08	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-		4938	1	5779	3	Y	1876	1743	1			429
								53	4	2064	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12193	X	12193	-0-		-0-	-0-		4355	1	6098	3	N	1349	1108	1			473
									256	4	1484	9							
06	10650	X	9383	-0-		-1267	-0-		4214	1	3883	3	N	1011	1307	1			177
									174	4	1112	9							
07	11005	X	6869	-0-		-4136	-0-		3239	1	2716	3	N	744	727	1			194
									96	4	818	9							
08	13451	X	13451	-0-		-0-	-0-		6857	1	5321	3	N	1103	931	1			366
									60	4	1213	9							
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							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15008	X	4502	-0-		-10506	-0-		4485	1	17	9	Y	15	14	8			223
03	20739	X	3396	-0-		-17343	-0-		3364	1	6	3	Y	22	9	8			236
									2	4	24	9							
04	20070	X	-0-	-0-		-20070	-0-						Y	-0-					236
05	20739	X	-0-	-0-		-20739	-0-						Y	-0-					236
06	14289	X	14289	-0-		-0-	-0-		4930	1	8893	3	Y	385	172	1			449
									42	4	424	9							
07	21191	X	21191	-0-		-0-	-0-		5133	1	15191	3	Y	661	903	1			207
									140	4	727	9							
08	21690	X	21690	-0-		-0-	-0-		5060	1	15782	3	Y	748	713	1			242
									25	4	823	9							
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

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12404	X	12404	-0-		-0-	-0-		605	1	10563	3	Y	1108	1010	1	9	6	92
									17	4	1219	9			81	8			
03	18429	X	18429	-0-		-0-	-0-		799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	5	6	96
									3	4	1577	9			54	8			
04	17118	X	17118	-0-		-0-	-0-		713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	7	6	67
									277	4	1274	9			35	8			
05	16067	X	16067	-0-		-0-	-0-		698	1	14372	3	Y	873	859	1			81
									37	4	960	9							
06	15593	X	15593	-0-		-0-	-0-		754	1	13881	3	Y	853	835	1			99
									20	4	938	9							
07	15096	X	15096	-0-		-0-	-0-		691	1	13331	3	Y	951	960	1			90
									28	4	1046	9							
08	14448	X	14448	-0-		-0-	-0-		585	1	13023	3	Y	733	730	1			93
									34	4	806	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22909	X	22909	-0-		-0-	-0-	4230	1	16525	3	Y	1664	1714	1			231
								324	4	1830	9							
06	21630	X	3534	-0-		-18096	-0-	1006	1	1748	3	Y	599	572	1			258
								121	4	659	9							
07	23977	X	23977	-0-		-0-	-0-	3141	1	18382	3	Y	2004	2127	1			135
								250	4	2204	9							
08	22351	X	22131	-0-		-220	-0-	2850	1	17424	3	Y	1688	1576	1			247
								1857	9									
09	21630	X	1187	-0-		-20443	-0-	257	1	635	3	Y	268	458	1			57
								295	9									
10	25866	X	25866	-0-		-0-	-0-	2659	1	19505	3	Y	3365	3144	1			278
								3702	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13757	X	13757	-0-		-0-	-0-	1306	1	10361	3	N	1863	1485	1	130	6	484
								41	4	2049	9			5	8			
03	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	1026	1	3575	3	N	1169	1327	1	90	6	231
								31	4	1286	9			5	8			
04	20005	X	20005	-0-		-0-	-0-	1399	1	13455	3	N	4395	4072	1	82	6	462
								316	4	4835	9			10	8			
05	27204	X	27204	-0-		-0-	-0-	1446	1	19885	3	N	4958	5288	1			132
								419	4	5454	9							
06	20150	X	20150	-0-		-0-	-0-	1399	1	13846	3	N	4149	4067	1			214
								341	4	4564	9							
07	22588	X	22588	-0-		-0-	-0-	1446	1	16592	3	N	3927	3894	1			247
								230	4	4320	9							
08	15284	X	15284	-0-		-0-	-0-	1446	1	11176	3	N	2406	2187	1			466
								15	4	2647	9							
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	N	914	1109	1			224
								109	4	1005	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8059	-0-		-652	-0-	4094	1	2567	3	N	1193	1408	1			272
								86	4	1312	9							
06	9000	X	5988	-0-		-3012	-0-	1536	1	2945	3	N	1286	1222	1			336
								92	4	1415	9							
07	9300	X	5559	-0-		-3741	-0-	1542	1	2039	3	N	1293	1417	1			212
								556	4	1422	9							
08	9300	X	8566	-0-		-734	-0-	1517	1	5176	3	N	1480	1387	1			305
								245	4	1628	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12085	X	12085	-0-		-0-	-0-		601	1	10452	3	Y	923	846	1	8	6	77
									17	4	1015	9			67	8			
03	15721	X	15721	-0-		-0-	-0-		671	1	13553	3	Y	1359	1289	1	5	6	91
									2	4	1495	9			51	8			
04	15551	X	15551	-0-		-0-	-0-		701	1	13326	3	Y	1163	1145	1	7	6	67
									245	4	1279	9			35	8			
05	14868	X	14868	-0-		-0-	-0-		659	1	13213	3	Y	876	861	1			82
									32	4	964	9							
06	13424	X	13424	-0-		-0-	-0-		651	1	11977	3	Y	708	708	1			82
									17	4	779	9							
07	11747	X	11747	-0-		-0-	-0-		527	1	10373	3	Y	750	761	1			71
									22	4	825	9							
08	13431	X	13431	-0-		-0-	-0-		552	1	11976	3	Y	793	763	1			101
									31	4	872	9							
*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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15012	X	15012	-0-		-0-	-0-		687	1	12678	3	Y	1479	1372	1	12	6	123
									20	4	1627	9			108	8			
03	18805	X	18805	-0-		-0-	-0-		802	1	16424	3	Y	1434	1402	1	5	6	96
									2	4	1577	9			54	8			
04	17389	X	17389	-0-		-0-	-0-		697	1	15153	3	Y	1144	1132	1	7	6	66
									281	4	1258	9			35	8			
05	19663	X	19663	-0-		-0-	-0-		868	1	17790	3	Y	874	859	1			81
									44	4	961	9							
06	15764	X	15764	-0-		-0-	-0-		749	1	14056	3	Y	853	835	1			99
									21	4	938	9							
07	17455	X	17455	-0-		-0-	-0-		771	1	15756	3	Y	800	823	1			76
									48	4	880	9							
08	19135	X	19135	-0-		-0-	-0-		792	1	17492	3	Y	733	716	1			93
									45	4	806	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12179	X	12179	-0-		-0-	-0-		9533	3	140	4	N	2278	2479	1			354
									2506	9									
06	10523	X	10523	-0-		-0-	-0-		8240	3	104	4	N	1981	1949	1			386
									2179	9									
07	8881	X	8881	-0-		-0-	-0-		7002	3	34	4	N	1677	1769	1			294
									1845	9									
08	8695	X	8695	-0-		-0-	-0-		6661	3	73	4	N	1783	1587	1			490
									1961	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8652	X	6173	-0-	-2479	-0-		4671	3	41	4	N	1328	1308	1	19	8	239
								1461	9									
03	9579	X	3145	-0-	-6434	-0-		2078	3	67	4	N	909	750	1	45	6	338
								1000	9					15	8			
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-		7325	3	71	4	N	1586	1710	1			214
								1745	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-		8768	3	106	4	N	1933	1671	1			476
								2126	9									
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-		10312	3	69	4	N	2112	2268	1			320
								2323	9									
07	9455	X	8639	-0-	-816	-0-		7066	3	4	4	N	1426	1484	1			262
								1569	9									
08	10819	X	7388	-0-	-3431	-0-		5961	3	9	4	N	1289	1302	1			249
								1418	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-		11234	3	3	4	N	1608	1582	1	1	8	553
								1769	9									
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-		16842	3	1	4	N	2285	2317	1	120	6	394
								2514	9					7	8			
04	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-		15286	3	6	4	N	1809	1748	1	5	8	450
								1990	9									
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-		15719	3	2008	9	N	1825	1770	1			505
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-		7270	3	15	4	N	877	1048	1			334
								965	9									
07	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-		12144	3	8	4	N	1364	1376	1			322
								1500	9									
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-		13919	3	2	4	N	1730	1735	1			317
								1903	9									
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									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-		3896	1	9790	3	N	1148	1079	1	1	8	325
								25	4	1263	9							
03	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-		4313	1	11440	3	N	1527	1435	1			417
								215	4	1680	9							
04	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-		4174	1	10532	3	N	1627	1602	1	60	6	378
								219	4	1790	9			4	8			
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-		4313	1	10256	3	N	1154	1246	1			286
								190	4	1269	9							
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-		4174	1	8778	3	N	1075	1045	1			316
								166	4	1183	9							
07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-		4313	1	9639	3	N	1271	1418	1			169
								166	4	1398	9							
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-		4313	1	9985	3	N	1248	1063	1			354
								181	4	1373	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	12793	3	105	4	N	4562	4279	1	3	8	508
							5018	9									
03	9548	X	8632	-0-	-916	-0-	5028	3	192	4	N	3102	2847	1	360	6	200
							3412	9					203	8			
04	9240	X	2492	-0-	-6748	-0-	1434	3	56	4	N	911	357	1	17	6	701
							1002	9					36	8			
05	9548	X	7038	-0-	-2510	-0-	4397	3	82	4	N	2326	2656	1			371
							2559	9									
06	9240	X	5334	-0-	-3906	-0-	3263	3	58	4	N	1830	1952	1			249
							2013	9									
07	9548	X	4539	-0-	-5009	-0-	2789	3	55	4	N	1541	1597	1			193
							1695	9									
08	8618	X	5164	-0-	-3454	-0-	3132	3	62	4	N	1791	1589	1			395
							1970	9									
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									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	4004	1	8264	3	Y	1030	924	1	195	6	234
							26	4	1133	9			1	8			
03	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	4469	1	13460	3	Y	1235	1308	1	5	6	140
							11	4	1359	9			16	8			
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	4287	1	11901	3	Y	976	877	1	120	6	117
							216	4	1074	9			2	8			
05	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	4450	1	13868	3	Y	1899	1695	1			321
							26	4	2089	9							
06	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	4307	1	11290	3	Y	1197	1323	1			195
							33	4	1317	9							
07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	2523	1	12348	3	Y	1252	1300	1			147
							28	4	1377	9							
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	1961	1	11902	3	Y	1172	1095	1			224
							33	4	1289	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-	Y	-0-	-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19740	X	15775	-0-		-3965	-0-	212	1	13836	3	Y	1453	1345	1	94	8	255
								129	4	1598	9							
03	21855	X	15899	-0-		-5956	-0-	175	1	14023	3	Y	1409	1343	1	65	8	256
								151	4	1550	9							
04	17010	X	16937	-0-		-73	-0-	170	1	15193	3	Y	1393	1326	1	33	8	290
								42	4	1532	9							
05	17742	X	17742	-0-		-0-	-0-	182	1	16201	3	Y	1184	1170	1			304
								57	4	1302	9							
06	16800	X	13810	-0-		-2990	-0-	166	1	12677	3	Y	829	941	1			192
								55	4	912	9							
07	17453	X	15237	-0-		-2216	-0-	153	1	13910	3	Y	1030	947	1			275
								41	4	1133	9							
08	17639	X	15384	-0-		-2255	-0-	88	1	14104	3	Y	1044	930	1			389
								44	4	1148	9							
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							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	3374	1	5180	3	Y	1265	1255	1	79	8	369
								57	4	1392	9							
03	12303	X	12303	-0-		-0-	-0-	3732	1	6507	3	Y	1872	1932	1	100	6	155
								5	4	2059	9			54	8			
04	10342	X	10342	-0-		-0-	-0-	3583	1	5103	3	Y	1386	881	1	230	6	396
								131	4	1525	9			34	8			
05	11292	X	11292	-0-		-0-	-0-	3720	1	6149	3	Y	1286	1395	1			287
								8	4	1415	9							
06	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	3621	1	6855	3	Y	1368	1394	1			261
								14	4	1505	9							
07	13822	X	13822	-0-		-0-	-0-	3741	1	8460	3	Y	1464	1405	1			320
								11	4	1610	9							
08	12981	X	12981	-0-		-0-	-0-	3696	1	7836	3	Y	1308	1236	1			392
								10	4	1439	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6440	X	-0-	-0-		-6440	-0-					Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-		-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-		-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	2568	1	10713	3	Y	1806	578	1	235	3	316
							22	4	1987	9			905	6	31	8	
03	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	5533	1	26164	3	Y	7634	6178	1	120	3	361
							57	4	8397	9			860	6	431	8	
04	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	6443	1	7240	3	Y	3433	3239	1	85	6	455
							267	4	3776	9			15	8			
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	5802	1	3057	3	Y	2118	2418	1			155
							137	4	2330	9							
06	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	6600	1	895	3	Y	1999	1776	1			378
							133	4	2199	9							
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	5102	1	1696	3	Y	2080	2255	1			203
							12	4	2288	9							
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	4303	1	3089	3	Y	2149	1866	1			486
							54	4	2364	9							
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									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	1077	1	11061	3	N	1633	1316	1			442
							1796	9									
06	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1293	1	15911	3	N	2090	2061	1			471
							2299	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	1587	1	16409	3	N	1885	2067	1			289
							2074	9									
08	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1711	1	14417	3	N	1794	1665	1			418
							1973	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

*02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	693	3	503	9	N	457	379	1	116	8	263
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7920	3	1458	9	N	1325	1262	1	34	8	292
04	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	12436	3	2675	9	N	2432	2446	1			278
05	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	10289	3	2039	9	N	1854	1697	1			435
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	9655	3	2083	9	N	1894	2089	1			240
07	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	1155	1	8768	3	N	1531	1516	1			255
							1684	9									
08	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	1279	1	17792	3	N	2714	2589	1			380
							2985	9									
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									

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. (I) GAS 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	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	3823	1	16472	3	N	2692	2755	1			284
							337	4	2961	9							
06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	3680	1	11980	3	N	1909	1777	1			416
							262	4	2100	9							
07	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	2741	1	11789	3	N	1548	1748	1			216
							161	4	1703	9							
08	10199	X	7913	-0-	-2286	-0-	1299	1	5789	3	N	745	514	1			447
							5	4	820	9							
09	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	2654	1	18705	3	N	2397	2664	1			180
							15	4	2637	9							
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	1835	1	12408	3	N	1637	1791	1			26
							12	4	1801	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7980	X	6323	-0-	-1657	-0-	4348	1	60	3	N	1740	534	1	119	3	161
							1	4	1914	9			1271	6	16	8	
03	7595	X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	N	933	722	1	180	6	192
							174	4	1026	9							
04	11490	X	5724	-0-	-5766	-0-	4657	1	20	3	N	951	530	1	120	3	143
							1	4	1046	9			350	6			
05	12710	X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	N	662	542	1			263
							2	4	728	9							
06	12300	X	5418	-0-	-6882	-0-	4658	1	75	3	N	621	685	1			199
							2	4	683	9							
07	6975	X	3318	-0-	-3657	-0-	2797	1	232	3	N	231	338	1			92
							35	4	254	9							
08	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	4813	1	19	3	N	671	528	1			235
							73	4	738	9							
09	5430	X	5396	-0-	-34	-0-	4657	1	6	3	N	608	702	1			141
							64	4	669	9							
10	5611	X	2437	-0-	-3174	-0-	2019	1	176	3	N	194	175	1			160
							29	4	213	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	4000	1	12977	3	Y	2148	2155	1	6	8	390
							57	4	2363	9							
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	10	6	280
							14	4	2831	9			6	8			
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2178	2287	1	4	8	167
							257	4	2396	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1			444
							309	4	2839	9							
06	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	4249	1	12932	3	Y	1942	2108	1			278
							280	4	2136	9							
07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	4378	1	15139	3	Y	2222	2268	1			232
							173	4	2444	9							
08	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	4316	1	15353	3	Y	2159	2132	1			259
							69	4	2375	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	3858	1	9729	3	N	3064	2508	1	285	6	731
							61	4	3370	9			4	8			
03	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	4271	1	16588	3	N	4710	5107	1	65	6	269
							388	4	5181	9							
04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	4134	1	11546	3	N	4051	4131	1	20	6	169
							313	4	4456	9							
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	4271	1	5698	3	N	1629	1611	1			187
							130	4	1792	9							
06	11490	X	7502	-0-	-3988	-0-	3523	1	2999	3	N	829	702	1			314
							68	4	912	9							
07	11873	X	7790	-0-	-4083	-0-	2786	1	3679	3	N	1090	1068	1			336
							126	4	1199	9							
08	11873	X	7401	-0-	-4472	-0-	2796	1	3382	3	N	1007	1097	1			246
							115	4	1108	9							
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							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 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
*02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	350	1	10815	3	Y	1090	978	1	38	6	112
							15	4	1199	9			23	8			
03	9021	X	6306	-0-	-2715	-0-	152	1	5556	3	Y	527	510	1	19	6	98
							18	4	580	9			12	8			
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	280	1	9774	3	Y	1153	936	1	14	3	194
							190	4	1268	9			81	6	26	8	
05	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	966	1	30712	3	Y	3131	3128	1			197
							613	4	3444	9							
06	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	689	1	23222	3	Y	2263	2189	1			271
							469	4	2489	9							
07	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	499	1	21156	3	Y	1804	1901	1			174
							289	4	1984	9							
08	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	577	1	27323	3	Y	2216	2185	1			205
							136	4	2438	9							
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							

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. (I) GAS 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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	975	1	2889	3	N	1276	1312	1			371
							51	4	1404	9							
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	944	1	2788	3	N	1272	1489	1			154
							70	4	1399	9							
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	975	1	2024	3	N	1132	1111	1			175
							121	4	1245	9							
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1322	1	3407	3	N	1298	1298	1			175
							60	4	1428	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15960	X	8592	-0-	-7368	-0-	395	1	7374	3	Y	738	723	1	6	6	61
							11	4	812	9			54	8			
03	17670	X	14496	-0-	-3174	-0-	615	1	12328	3	Y	1410	1319	1	5	6	94
							2	4	1551	9			53	8			
04	17100	X	13832	-0-	-3268	-0-	559	1	11653	3	Y	1275	1248	1	8	6	74
							217	4	1403	9			39	8			
05	17670	X	13637	-0-	-4033	-0-	550	1	11164	3	Y	1722	1635	1			161
							29	4	1894	9							
06	13980	X	13399	-0-	-581	-0-	606	1	11187	3	Y	1445	1438	1			168
							16	4	1590	9							
07	14446	X	12592	-0-	-1854	-0-	597	1	10804	3	Y	1064	1131	1			101
							21	4	1170	9							
08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	571	1	12507	3	Y	1317	1251	1			167
							30	4	1449	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6806	3	17	4	N	1281	1064	1	2	3	223
							1409	9					280	6	8	8	
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7003	3	5	4	N	904	929	1	27	6	158
							994	9					13	8			
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	4	N	376	368	1	4	8	162
							414	9									
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8705	3	5	4	N	880	820	1			222
							968	9									
06	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8456	3	8	4	N	1163	1087	1			298
							1279	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	9502	3	22	4	N	1160	1269	1			189
							1276	9									
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8477	3	13	4	N	1012	991	1			210
							1113	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8512	X	8286	-0-	-226	-0-	6327	3	154	4	Y	1641	1455	1	3	6	109
							1805	9					263	8			
03	9424	X	7005	-0-	-2419	-0-	5080	3	123	4	Y	1638	1437	1	40	6	130
							1802	9					140	8			
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	8645	3	50	4	Y	1764	1448	1	62	8	384
							1940	9									
05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	8800	3	22	4	Y	1976	2215	1			145
							2174	9									
06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8269	3	34	4	Y	1944	1908	1			181
							2138	9									
07	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	7367	3	4	4	Y	1768	1808	1			141
							1945	9									
08	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	5258	3	39	4	Y	1676	1613	1			204
							1844	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

*02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	750	1	12987	3	Y	3015	2900	1	19	8	300
							167	4	3317	9							
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	833	1	13952	3	Y	2860	2969	1	7	6	100
							142	4	3146	9			84	8			
04	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2326	2213	1	103	6	91
							281	4	2559	9			19	8			
05	11563	X	2897	-0-	-8666	-0-	518	1	1859	3	Y	454	79	1			466
							21	4	499	9							
06	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1127	1	12059	3	Y	3640	3950	1			156
							485	4	4004	9							
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	601	1	11509	3	Y	3224	3267	1			113
							255	4	3546	9							
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	733	1	9532	3	Y	2368	2396	1			85
							118	4	2605	9							
09	11190	X	10790	-0-	-400	-0-	661	1	8019	3	Y	1820	1762	1			143
							108	4	2002	9							
10	11563	X	10341	-0-	-1222	-0-	638	1	7629	3	Y	1770	1804	1			109
							127	4	1947	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	41	5	8			204
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	92	188	1	2	8	106
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	54	43	8			117
*05	4898	X	67	-0-	-4831	-0-	47	1	20	9	Y	18					135
06	1050	X	240	-0-	-810	-0-	141	1	19	3	Y	69					204
							4	4	76	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	40					244
							14	4	44	9							
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	57	187	1			114
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					114

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

*02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	157	1	5351	3	Y	1167	1169	1	4	8	134
							1284	9									
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	3	Y	1582	1451	1	15	8	250
							1	4	1740	9							
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	206	1	5621	3	Y	1200	1276	1	3	8	171
							22	4	1320	9							
*05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	219	1	5851	3	Y	1370	1366	1			175
							1	4	1507	9							
06	4710	X	4661	-0-	-49	-0-	127	1	3752	3	Y	709	764	1			120
							2	4	780	9							
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	182	1	5408	3	Y	1097	1033	1			184
							1207	9									
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	3	Y	818	849	1			153
							4	4	900	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18284	X	11534	-0-		-6750	-0-	581	1	9156	3	N	1588	1587	1	4	8	349
								50	4	1747	9							
03	19716	X	14786	-0-		-4930	-0-	643	1	11677	3	N	2182	2130	1	50	6	329
								66	4	2400	9			22	8			
04	19504	X	19504	-0-		-0-	-0-	622	1	13820	3	N	4550	2263	1	404	3	423
								57	4	5005	9			1426	6	363	8	
05	16523	X	12582	-0-		-3941	-0-	643	1	9944	3	N	1769	1950	1			242
								49	4	1946	9							
06	16432	X	16432	-0-		-0-	-0-	622	1	13376	3	N	2162	2111	1			293
								56	4	2378	9							
07	17670	X	16575	-0-		-1095	-0-	643	1	13443	3	N	2212	1955	1			550
								56	4	2433	9							
08	17670	X	8660	-0-		-9010	-0-	353	1	6928	3	N	1226	1556	1			220
								30	4	1349	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					179
10	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

*02	22784	X	22784	-0-		-0-	-0-	837	1	19342	3	Y	2268	2198	1	10	6	231
								110	4	2495	9			17	8			
03	20407	X	20407	-0-		-0-	-0-	819	1	17258	3	Y	2053	2081	1	13	6	162
								72	4	2258	9			28	8			
04	15938	X	15938	-0-		-0-	-0-	676	1	13160	3	Y	1648	1598	1	23	6	172
								289	4	1813	9			17	8			
05	22446	X	22446	-0-		-0-	-0-	773	1	18670	3	Y	2364	2393	1			143
								403	4	2600	9							
06	29214	X	29214	-0-		-0-	-0-	1497	1	24070	3	Y	2839	2695	1			287
								524	4	3123	9							
07	26601	X	26601	-0-		-0-	-0-	1045	1	22574	3	Y	2424	2559	1			152
								316	4	2666	9							
08	26699	X	26699	-0-		-0-	-0-	1083	1	22716	3	Y	2541	2435	1			258
								105	4	2795	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	4024	1	9515	3	Y	1266	1251	1	15	8	233
							58	4	1393	9							
03	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	4425	1	10252	3	Y	1208	1074	1	22	8	345
							8	4	1329	9							
04	12960	X	12698	-0-	-262	-0-	4237	1	7329	3	Y	887	893	1	7	8	332
							156	4	976	9							
05	13392	X	6942	-0-	-6450	-0-	4321	1	2133	3	Y	396	537	1			191
							52	4	436	9							
06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	4308	1	10984	3	Y	2021	1949	1			263
							287	4	2223	9							
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	4413	1	10449	3	Y	1741	1771	1			233
							136	4	1915	9							
08	13392	X	11333	-0-	-2059	-0-	4339	1	6075	3	Y	816	860	1			189
							21	4	898	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10780	X	6208	-0-	-4572	-0-	59	1	3868	3	Y	1989	1796	1	20	8	392
							93	4	2188	9							
03	11935	X	9925	-0-	-2010	-0-	91	1	6778	3	Y	2766	2682	1	15	6	423
							13	4	3043	9			38	8			
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	92	1	8106	3	Y	3241	3194	1	30	8	440
							275	4	3565	9							
05	10912	X	10783	-0-	-129	-0-	85	1	7572	3	Y	2830	2666	1			604
							13	4	3113	9							
06	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	91	1	6719	3	Y	2710	2829	1			485
							21	4	2981	9							
07	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	105	1	9392	3	Y	3091	3190	1			386
							11	4	3400	9							
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	58	1	8586	3	Y	2676	2650	1			412
							35	4	2944	9							
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							

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. (I) GAS 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	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	4334	1	4539	3	Y	1655	1769	1			277
							25	4	1821	9							
06	7920	X	4602	-0-	-3318	-0-	1551	1	2120	3	Y	804	710	1			371
							47	4	884	9							
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	4328	1	3947	3	Y	1636	1776	1			231
							122	4	1800	9							
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	4314	1	4637	3	Y	1821	1751	1			301
							219	4	2003	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12292	X	745	-0-		-11547	-0-		68	1	142	3	Y	486	323	1	81	6	88
									535	9					7	8			
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10892	X	2475	-0-		-8417	-0-		461	1	1648	3	Y	311	192	1			269
									24	4	342	9							
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	6313	-0-		-4607	-0-		1107	1	3813	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	15055	X	15055	-0-		-0-	-0-		2199	1	10737	3	Y	1769	1811	1			146
									173	4	1946	9							
08	17182	X	17182	-0-		-0-	-0-		1935	1	12977	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	13223	X	13223	-0-		-0-	-0-		1487	1	9779	3	Y	1776	2029	0			130
									3	4	1954	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-		40	1	2642	3	Y	824	745	1	21	6	212
									37	4	906	9			7	8			
03	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-		46	1	3617	3	Y	1110	1142	1	15	8	171
									112	4	1221	9							
04	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-		36	1	3464	3	Y	972	984	1	13	8	146
									122	4	1069	9							
05	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-		46	1	4051	3	Y	1103	1090	1			159
									53	4	1213	9							
06	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-		52	1	3830	3	Y	944	899	1			204
									32	4	1038	9							
07	5579	X	5579	-0-		-0-	-0-		47	1	4163	3	Y	1154	1212	1			146
									100	4	1269	9							
08	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-		22	1	3370	3	Y	803	794	1			155
									28	4	883	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10360	X	10299	-0-		-61	-0-	8283	3	117	4	N	1726	1796	1	5	8	202
								1899	9									
03	12121	X	11525	-0-		-596	-0-	9103	3	147	4	N	2068	1793	1	46	8	431
								2275	9									
04	11730	X	8493	-0-		-3237	-0-	6865	3	93	4	N	1395	1604	1	30	6	183
								1535	9					9	8			
05	12121	X	9337	-0-		-2784	-0-	7396	3	123	4	N	1653	1598	1			238
								1818	9									
06	11100	X	8630	-0-		-2470	-0-	6811	3	122	4	N	1543	1418	1			363
								1697	9									
07	11470	X	3501	-0-		-7969	-0-	2662	3	80	4	N	690	882	1			171
								759	9									
08	11532	X	8834	-0-		-2698	-0-	808	1	6213	3	N	1521	1411	1			281
								140	4	1673	9							
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							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

05	17874	X	17874	-0-		-0-	-0-	1498	1	13715	3	Y	2360	2459	1			163
								65	4	2596	9							
06	17797	X	17797	-0-		-0-	-0-	1065	1	14069	3	Y	2360	2362	1			161
								67	4	2596	9							
07	14189	X	14189	-0-		-0-	-0-	711	1	11131	3	Y	2098	2150	1			109
								39	4	2308	9							
08	16750	X	16750	-0-		-0-	-0-	764	1	12819	3	Y	2866	2830	1			145
								14	4	3153	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

05	13114	X	13114	-0-		-0-	-0-	3828	1	7784	3	Y	1355	1495	1			267
								11	4	1491	9							
06	13725	X	13725	-0-		-0-	-0-	3732	1	8535	3	Y	1306	1287	1			286
								21	4	1437	9							
07	10262	X	10262	-0-		-0-	-0-	3796	1	5202	3	Y	1140	1268	1			158
								10	4	1254	9							
08	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	3791	1	8159	3	Y	1159	910	1			407
								25	4	1275	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	602	1	7980	3	Y	675	691	1	9	8	99
							24	4	743	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	8	181
							98	4	1077	9							
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	855	829	1	5	8	202
							179	4	941	9							
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1			103
							173	4	847	9							
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	772	1	9970	3	Y	929	919	1			113
							210	4	1022	9							
07	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	909	1	10557	3	Y	919	854	1			178
							145	4	1011	9							
08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	595	1	12134	3	Y	824	843	1			159
							134	4	906	9							
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							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

*02	8176	X	5904	-0-	-2272	-0-	4595	3	1309	9	N	1190	1145	1	55	8	234
03	9052	X	2556	-0-	-6496	-0-	1501	3	1055	9	N	959	561	1	487	8	145
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	9360	3	3647	9	N	3315	2829	1	90	6	484
													57	8			
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	8172	3	3058	9	N	2780	2834	1			430
06	19342	X	19342	-0-	-0-	-0-	14905	3	4437	9	N	4034	4079	1			385
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	8906	3	2329	9	N	2117	2245	1			257
08	9052	X	7441	-0-	-1611	-0-	5877	3	1564	9	N	1422	1483	1			196
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

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

*02	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	559	1	10867	3	Y	768	839	1	12	8	203
							23	4	845	9							
03	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	642	1	11420	3	Y	918	899	1	23	6	175
							13	4	1010	9			24	8			
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	804	585	1	8	8	386
							199	4	884	9							
05	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	584	1	12034	3	Y	789	988	1			187
							217	4	868	9							
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	572	1	10667	3	Y	771	814	1			144
							212	4	848	9							
07	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	596	1	12310	3	Y	714	670	1			188
							137	4	785	9							
08	12555	X	10708	-0-	-1847	-0-	538	1	9472	3	Y	619	637	1			170
							17	4	681	9							
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							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					196
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18368	X	10660	-0-		-7708		-0-	493	1	8953	3	Y	1029	1037	1	10	6	87
									82	4	1132	9			1	8			
03	20336	X	10998	-0-		-9338		-0-	440	1	9326	3	Y	1114	1128	1	11	6	61
									7	4	1225	9			1	8			
04	19680	X	11883	-0-		-7797		-0-	502	1	9738	3	Y	1289	1199	1	15	8	136
									225	4	1418	9							
*05	18290	X	11837	-0-		-6453		-0-	497	1	9788	3	Y	1323	1382	1			77
									97	4	1455	9							
06	11430	X	11052	-0-		-378		-0-	454	1	9293	3	Y	1154	1124	1			107
									36	4	1269	9							
07	13099	X	13099	-0-		-0-		-0-	516	1	11281	3	Y	1123	1137	1			93
									67	4	1235	9							
08	15103	X	15103	-0-		-0-		-0-	514	1	13396	3	Y	1027	1067	1			53
									63	4	1130	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12694	X	12694	-0-		-0-		-0-	4344	1	6819	3	N	1243	1386	1			210
									164	4	1367	9							
06	11678	X	11678	-0-		-0-		-0-	4204	1	6042	3	N	1167	1052	1			325
									148	4	1284	9							
07	12220	X	12220	-0-		-0-		-0-	4344	1	6555	3	N	1144	1215	1			254
									63	4	1258	9							
08	12807	X	12807	-0-		-0-		-0-	4344	1	7216	3	N	1121	1073	1			302
									14	4	1233	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13007	X	13007	-0-		-0-		-0-	4488	1	6671	3	N	1642	1098	1	560	6	386
									42	4	1806	9			4	8			
03	14669	X	14669	-0-		-0-		-0-	4972	1	8233	3	N	1291	1408	1	18	8	251
									44	4	1420	9							
04	11859	X	11859	-0-		-0-		-0-	4812	1	5789	3	N	1024	721	1	30	6	520
									132	4	1126	9			4	8			
05	12740	X	12740	-0-		-0-		-0-	4971	1	6516	3	N	1010	1264	1			266
									142	4	1111	9							
06	12608	X	12608	-0-		-0-		-0-	4807	1	6512	3	N	1040	1062	1			244
									145	4	1144	9							
07	12028	X	11731	-0-		-297		-0-	3955	1	6566	3	N	1038	1004	1			278
									68	4	1142	9							
08	12028	X	11256	-0-		-772		-0-	2077	1	8016	3	N	1057	1057	1			278
									1163	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-	141	1	4050	3	Y	1910	1807	1	14	8	175
								61	4	2101	9							
03	8129	X	8129	-0-		-0-	-0-	157	1	5617	3	Y	2097	2067	1	23	8	182
								48	4	2307	9							
04	6972	X	6972	-0-		-0-	-0-	172	1	5104	3	Y	1541	1548	1	12	8	163
								1	4	1695	9							
05	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	145	1	4263	3	Y	1818	1750	1			231
								43	4	2000	9							
06	6550	X	6550	-0-		-0-	-0-	187	1	4370	3	Y	1806	1822	1			215
								6	4	1987	9							
07	9335	X	9335	-0-		-0-	-0-	162	1	6988	3	Y	1985	2066	1			134
								1	4	2184	9							
08	7511	X	7511	-0-		-0-	-0-	187	1	5348	3	Y	1777	1720	1			191
								21	4	1955	9							
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							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*02	8241	X	8241	-0-		-0-	-0-	269	1	5640	3	Y	1908	1942	1			452
								233	4	2099	9							
03	11740	X	11740	-0-		-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1			486
								1588	4	2965	9							
04	37553	X	37553	-0-		-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7941	7828	1	1	8	598
								531	4	8735	9							
05	30452	X	30452	-0-		-0-	-0-	562	1	23035	3	Y	5931	6262	1			267
								331	4	6524	9							
06	25791	X	25791	-0-		-0-	-0-	557	1	19394	3	Y	5120	5117	1			270
								208	4	5632	9							
07	23429	X	23429	-0-		-0-	-0-	507	1	17940	3	Y	4385	4435	1			220
								158	4	4824	9							
08	28086	X	22060	-0-		-6026	-0-	450	1	16959	3	Y	4210	3971	1			459
								20	4	4631	9							
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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

*02	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-	184	1	5868	3	Y	884	853	1	6	8	81
								75	4	972	9							
03	8895	X	8895	-0-		-0-	-0-	203	1	7182	3	Y	1312	1265	1	14	8	114
								67	4	1443	9							
04	7889	X	7889	-0-		-0-	-0-	177	1	5574	3	Y	1943	1837	1	15	8	205
								1	4	2137	9							
05	7798	X	7798	-0-		-0-	-0-	215	1	5769	3	Y	1593	1595	1			203
								62	4	1752	9							
06	6000	X	6000	-0-		-0-	-0-	161	1	4593	3	Y	1130	1198	1			135
								3	4	1243	9							
07	10393	X	10393	-0-		-0-	-0-	198	1	8502	3	Y	1538	1569	1			104
								1	4	1692	9							
08	7705	X	7705	-0-		-0-	-0-	173	1	6157	3	Y	1231	1203	1			132
								21	4	1354	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	765	1	10261	3	Y	2998	3052	1	27	8	391
							30	4	3298	9							
03	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	809	1	10630	3	Y	3069	3216	1			244
							210	4	3376	9							
04	14400	X	13804	-0-	-596	-0-	751	1	9439	3	Y	3130	2859	1			515
							171	4	3443	9							
05	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	981	1	27660	3	Y	6290	6158	1			647
							972	4	6919	9							
06	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	962	1	23077	3	Y	5352	5489	1			510
							232	4	5887	9							
07	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	910	1	21093	3	Y	4028	4247	1			291
							192	4	4431	9							
08	30132	X	24659	-0-	-5473	-0-	795	1	19045	3	Y	4217	4068	1			440
							180	4	4639	9							
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							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	4902	1	7874	3	N	2272	2424	1	80	6	325
							103	4	2499	9			2	8			
03	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	5427	1	11389	3	N	2923	2834	1	7	8	407
							1	4	3215	9							
04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	5252	1	12182	3	N	2545	2594	1	7	8	351
							310	4	2800	9							
05	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	5427	1	13111	3	N	2481	2598	1			234
							321	4	2729	9							
06	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	2303	1	12458	3	N	2246	2039	1			441
							300	4	2471	9							
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	2458	1	12870	3	N	2313	2404	1			350
							128	4	2544	9							
08	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	2745	1	12159	3	N	2212	2223	1			339
							8	4	2433	9							
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							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	1160	1	12900	3	Y	1013	1006	1	16	6	57
							12	4	1114	9			3	8			
03	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	1124	1	12848	3	Y	783	803	1	15	8	22
							13	4	861	9							
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	897	1	10171	3	Y	840	745	1	16	6	98
							3	4	924	9			3	8			
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	1124	1	12792	3	Y	981	1014	1			65
							14	4	1079	9							
06	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	969	1	9985	3	Y	904	854	1			115
							24	4	994	9							
07	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	1416	1	13873	3	Y	843	893	1			65
							23	4	927	9							
08	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	1654	1	14064	3	Y	994	883	1			176
							20	4	1093	9							
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							

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. (I) GAS 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	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	832	1	12097	3	Y	2314	2668	1			189
							32	4	2545	9							
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	521	1	9677	3	Y	1831	1822	1			198
							2014	9									
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	632	1	11215	3	Y	2066	2126	1			138
							68	4	2273	9							
08	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	713	1	11393	3	Y	2056	1954	1			240
							2262	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	175	1	9133	3	Y	1370	1411	1	42	6	108
							6	4	1507	9			12	8			
03	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	508	1	11700	3	Y	2156	2058	1	39	8	167
							15	4	2372	9							
04	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	2183	1	9508	3	Y	1918	1919	1	25	8	141
							18	4	2110	9							
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1183	1	11114	3	Y	2150	2165	1			126
							7	4	2365	9							
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	931	1	8956	3	Y	1822	1639	1			309
							734	4	2004	9							
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1089	1	9574	3	Y	1769	1906	1			172
							250	4	1946	9							
08	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	1110	1	9649	3	Y	1431	1543	1			60
							9	4	1574	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8876	X	7601	-0-	-1275	-0-	1689	1	3757	3	N	1952	1439	1	125	6	291
							8	4	2147	9			336	8			
03	9827	X	5826	-0-	-4001	-0-	2402	1	2155	3	N	1090	892	1	50	6	276
							70	4	1199	9			163	8			
04	8790	X	7354	-0-	-1436	-0-	2585	1	2874	3	N	1704	1427	1	50	6	294
							21	4	1874	9			209	8			
05	9083	X	8450	-0-	-633	-0-	2908	1	3710	3	N	1656	1776	1			174
							10	4	1822	9							
06	8790	X	7491	-0-	-1299	-0-	2781	1	3126	3	N	1435	1394	1			215
							5	4	1579	9							
07	7998	X	6960	-0-	-1038	-0-	3295	1	2384	3	N	1156	1239	1			132
							9	4	1272	9							
08	8463	X	206	-0-	-8257	-0-	146	1	55	3	N	-0-					132
							5	4									
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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
10	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. (I) GAS 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	9455	X	2447	-0-	-7008	-0-	394	1	1836	3	Y	191	290	1			159
							7	4	210	9							
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					159
07	13020	X	1430	-0-	-11590	-0-	75	1	529	3	Y	366	136	1			389
							423	4	403	9							
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1504	1	10856	3	Y	1263	1420	1			232
							404	4	1389	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8204	X	7181	-0-	-1023	-0-	330	1	5161	3	Y	1536	1488	1	57	6	204
							1690	9					15	8			
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	391	1	6915	3	Y	1917	1863	1	29	8	229
							2109	9									
04	8790	X	6474	-0-	-2316	-0-	292	1	4724	3	Y	1325	1332	1	14	8	208
							1458	9									
05	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	416	1	6608	3	Y	1734	1773	1			169
							1907	9									
06	8790	X	6061	-0-	-2729	-0-	344	1	4391	3	Y	1205	1211	1			163
							1326	9									
07	9083	X	6994	-0-	-2089	-0-	336	1	5159	3	Y	1363	1317	1			209
							1499	9									
08	9083	X	7027	-0-	-2056	-0-	416	1	5175	3	Y	1305	1290	1			224
							1436	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	353	1	15723	3	Y	3442	3444	1	23	8	145
							61	4	3786	9							
03	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271
							85	4	4256	9							
04	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3315	3387	1	26	8	173
							92	4	3647	9							
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	88	1	7664	3	Y	1560	1674	1			59
							48	4	1716	9							
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	197	1	7076	3	Y	1807	1556	1			310
							109	4	1988	9							
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	205	1	11715	3	Y	3165	3423	1			52
							69	4	3482	9							
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	6234	3	Y	1479	1362	1			169
							61	4	1627	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12884	X	12884	-0-		-0-	-0-	642	1	10428	3	N	1545	1470	1	20	6	406
								114	4	1700	9			6	8			
03	20287	X	20287	-0-		-0-	-0-	1623	1	16303	3	N	2042	2155	1	83	8	210
								115	4	2246	9							
04	18997	X	18997	-0-		-0-	-0-	2369	1	14538	3	N	1818	1787	1	40	6	184
								90	4	2000	9			17	8			
05	18126	X	18126	-0-		-0-	-0-	2477	1	14318	3	N	1136	1065	1			255
								81	4	1250	9							
06	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	2241	1	9671	3	N	718	696	1			277
								141	4	790	9							
07	16811	X	16811	-0-		-0-	-0-	2740	1	12248	3	N	1598	1417	1			458
								65	4	1758	9							
08	12652	X	12652	-0-		-0-	-0-	1576	1	9642	3	N	1199	1386	1			271
								115	4	1319	9							
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							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24220	X	19075	-0-		-5145	-0-	2057	1	14715	3	Y	2002	2101	1	122	8	243
								101	4	2202	9							
03	26815	X	21141	-0-		-5674	-0-	2363	1	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205
								10	4	2483	9			83	8			
04	22890	X	20426	-0-		-2464	-0-	2248	1	15901	3	Y	2066	1783	1	56	8	432
								4	4	2273	9							
05	22134	X	21051	-0-		-1083	-0-	2135	1	16682	3	Y	2017	2092	1			357
								15	4	2219	9							
06	21420	X	19752	-0-		-1668	-0-	2049	1	15346	3	Y	2113	2115	1			355
								33	4	2324	9							
07	21049	X	20383	-0-		-666	-0-	1966	1	16464	3	Y	1758	1789	1			324
								19	4	1934	9							
08	21142	X	20899	-0-		-243	-0-	1606	1	17146	3	Y	1934	1954	1			304
								20	4	2127	9							
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							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13356	X	12276	-0-		-1080	-0-	2312	1	8554	3	Y	1253	983	1	9	8	386
								32	4	1378	9							
03	13888	X	5875	-0-		-8013	-0-	1904	1	3458	3	Y	433	692	1	7	8	117
								37	4	476	9							
04	13440	X	7282	-0-		-6158	-0-	397	1	5995	3	Y	808	821	1	11	6	79
								1	4	889	9			14	8			
05	13888	X	13166	-0-		-722	-0-	11273	3	1893	9	Y	1721	1653	1			147
06	13140	X	11916	-0-		-1224	-0-	10265	3	1651	9	Y	1501	1468	1			180
07	16079	X	16079	-0-		-0-	-0-	750	1	13595	3	Y	1576	1526	1			230
								1734	9									
08	13255	X	13255	-0-		-0-	-0-	704	1	11075	3	Y	1342	1389	1			183
								1476	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14735	X	14735	-0-		-0-	-0-	2092	1	5274	3	N	6697	6759	1	8	8	227
								2	4	7367	9							
03	13981	X	12128	-0-		-1853	-0-	2235	1	7779	3	N	1921	1865	1	40	6	227
								1	4	2113	9			16	8			
04	13530	X	10557	-0-		-2973	-0-	2044	1	6716	3	N	1633	1592	1	20	6	232
								1	4	1796	9			16	8			
05	13981	X	12037	-0-		-1944	-0-	1883	1	8326	3	N	1662	1679	1			215
								1828	9									
06	13530	X	12299	-0-		-1231	-0-	2092	1	8342	3	N	1695	1806	1			104
								1865	9									
07	14143	X	14143	-0-		-0-	-0-	2006	1	10059	3	N	1889	1642	1			351
								2078	9									
08	12479	X	12479	-0-		-0-	-0-	1906	1	8802	3	N	1610	1645	1			316
								1771	9									
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									

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16974	X	16974	-0-		-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3104	3060	1	139	6	210
								155	4	3414	9			24	8			
03	16650	X	16650	-0-		-0-	-0-	160	1	12795	3	Y	3264	3018	1	111	6	299
								105	4	3590	9			46	8			
04	18117	X	18117	-0-		-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3458	3167	1	195	6	360
								132	4	3804	9			35	8			
05	17559	X	17559	-0-		-0-	-0-	158	1	14096	3	Y	2832	2929	1			263
								190	4	3115	9							
06	16028	X	16028	-0-		-0-	-0-	170	1	12597	3	Y	2577	2598	1			242
								426	4	2835	9							
07	17177	X	17177	-0-		-0-	-0-	201	1	13283	3	Y	2526	2612	1			156
								914	4	2779	9							
08	16553	X	16553	-0-		-0-	-0-	207	1	13630	3	Y	2344	2238	1			262
								138	4	2578	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9951	X	9951	-0-		-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1381	1373	1	47	6	109
								42	4	1519	9			4	8			
03	31415	X	31415	-0-		-0-	-0-	3184	1	21508	3	Y	5948	4538	1	146	3	207
								180	4	6543	9			973	6	208	8	
04	38845	X	38845	-0-		-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	6190	5787	1	116	6	414
								680	4	6809	9			80	8			
05	19539	X	19539	-0-		-0-	-0-	2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1			183
								309	4	2841	9							
06	9819	X	9819	-0-		-0-	-0-	2286	1	6281	3	Y	996	1118	1			61
								156	4	1096	9							
07	9858	X	9394	-0-		-464	-0-	1799	1	6385	3	Y	1021	1016	1			66
								87	4	1123	9							
08	10015	X	10015	-0-		-0-	-0-	2003	1	6727	3	Y	1120	1105	1			81
								53	4	1232	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	763	728	1	20	6	282
							51	4	839	9			71	8			
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
							44	4	1056	9							
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1029	933	1	29	8	319
							200	4	1132	9							
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1			188
							32	4	1082	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	4032	1	6882	3	Y	763	736	1			215
							28	4	839	9							
07	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	4158	1	7880	3	Y	748	715	1			248
							25	4	823	9							
08	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	4123	1	7936	3	Y	850	894	1			204
							36	4	935	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2428	2751	1	83	6	191
							70	4	2671	9			8	8			
03	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3120	1	97	3	138
							106	4	4364	9			649	6	139	8	
04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2911	2762	1	54	6	195
							269	4	3202	9			38	8			
05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1			173
							235	4	2687	9							
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1			148
							224	4	2635	9							
07	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1			164
							160	4	2782	9							
08	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	3112	1	10428	3	Y	2390	2382	1			172
							81	4	2629	9							
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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	1789	-0-	-7294	-0-	212	1	1196	3	Y	335	423	1			22
							12	4	369	9							
06	8790	X	4083	-0-	-4707	-0-	353	1	2978	3	Y	618	532	1			108
							72	4	680	9							
07	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1540	1	10279	3	Y	1757	1708	1			157
							289	4	1933	9							
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	1069	1	10618	3	Y	1646	1693	1			110
							72	4	1811	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	2361	1	4619	3	Y	1973	1715	1	569	8	135
							217	4	2170	9							
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	3123	1	4806	3	Y	1729	1225	1	394	8	245
							105	4	1902	9							
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	2372	1	3652	3	Y	1174	968	1	12	3	230
							161	4	1291	9			35	6	174	8	
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	3432	1	6892	3	Y	1700	1559	1			371
							144	4	1870	9							
06	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3101	1	6264	3	Y	1452	1531	1			292
							271	4	1597	9							
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	2605	1	4121	3	Y	1069	1171	1			190
							328	4	1176	9							
08	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	2365	1	3876	3	Y	1109	1025	1			274
							155	4	1220	9							
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	3164	1	2852	3	Y	1336	1392	1			218
							37	4	1470	9							
*10	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	3048	1	4844	3	Y	1348	1407	1			159
							61	4	1483	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6944	X	4187	-0-	-2757	-0-	1033	1	1933	3	Y	1032	860	1	297	8	71
							86	4	1135	9							
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	4107	1	6326	3	Y	2435	1606	1	555	8	345
							143	4	2679	9							
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	2891	1	4274	3	Y	1832	1473	1	18	3	359
							175	4	2015	9			55	6	272	8	
05	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	1287	1	2463	3	Y	1318	1389	1			288
							50	4	1450	9							
06	8250	X	5471	-0-	-2779	-0-	1463	1	2578	3	Y	1190	1239	1			239
							121	4	1309	9							
07	8525	X	4518	-0-	-4007	-0-	956	1	2286	3	Y	1048	1101	1			186
							123	4	1153	9							
08	8525	X	4884	-0-	-3641	-0-	1122	1	2324	3	Y	1240	1119	1			307
							74	4	1364	9							
09	8250	X	3825	-0-	-4425	-0-	1337	1	1267	3	Y	1095	1223	1			179
							16	4	1205	9							
*10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	2481	1	4057	3	Y	1393	1408	1			164
							49	4	1532	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	825	-0-	-2895	-0-	59	1	423	3	Y	308	395	1			20
							4	4	339	9							
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	231	1	2345	3	Y	550	474	1			96
							22	4	605	9							
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	199	1	1437	3	Y	1727	1669	1			154
							15	4	1900	9							
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	281	1	3109	3	Y	1517	1570	1			101
							19	4	1669	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	730	1	4437	3	Y	1598	1847	1			154
							167	4	1758	9							
03	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	3667	1	5526	3	Y	1934	1783	1	5	6	300
							286	4	2127	9							
04	8640	X	6717	-0-	-1923	-0-	2342	1	2863	3	Y	1209	1248	1			261
							182	4	1330	9							
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	3269	1	4317	3	Y	1468	1490	1			239
							198	4	1615	9							
06	11220	X	5846	-0-	-5374	-0-	2304	1	2191	3	Y	1066	1153	1			152
							178	4	1173	9							
07	11594	X	5540	-0-	-6054	-0-	2506	1	1686	3	Y	1085	1056	1			181
							154	4	1194	9							
08	11594	X	7060	-0-	-4534	-0-	3163	1	2079	3	Y	1490	1327	1			344
							179	4	1639	9							
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							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	18046	-0-	18046	18046	199	1	13257	3	N	4144	4076	0			68	
						32	4	4558	9								
07	14B2 EXT	75022	-0-	75022	93068	627	1	56252	3	N	16438	16302	0			204	
						61	4	18082	9								
08	14B2 EXT	61217	-0-	61217	154285	305	1	46506	3	N	13047	13083	0			168	
						54	4	14352	9								
*09	14B2 EXT	45054	-0-	45054	199339	154	1	34612	3	N	9329	9358	0			139	
						26	4	10262	9								
10	14B2 EXT	40357	-0-	40357	239696	214	1	31294	3	N	8013	8020	0			132	
						35	4	8814	9								

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	149	1			-0-
03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	2606	-0-	-8864	-0-	348	1	2111	3	Y	115	147	1			8
							20	4	127	9							
06	11100	X	6189	-0-	-4911	-0-	601	1	5166	3	Y	227	195	1			40
							172	4	250	9							
07	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1879	1	11323	3	Y	615	600	1			55
							408	4	677	9							
08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1277	1	13355	3	Y	714	721	1			48
							85	4	785	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	53635	-0-		53635		73871	14394	1	28509	3	Y	9756	9505	1			677
									10732	9									
06	14B2	EXT	46709	-0-		46709		120580	14484	1	23472	3	Y	7957	8196	1			438
									8753	9									
07	14B2	EXT	53740	-0-		53740		174320	11887	1	32744	3	Y	8281	8138	1			581
									9109	9									
08	14B2	EXT	53273	-0-		53273		227593	3361	1	41117	3	Y	7995	8026	1			550
									8795	9									
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									

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

*02	7028	X	4687	-0-		-2341		-0-	345	1	2130	3	Y	1943	2337	1	1	8	187
									75	4	2137	9							
03	7781	X	4289	-0-		-3492		-0-	843	1	1252	3	Y	1913	1799	1	5	6	296
									90	4	2104	9							
04	7530	X	7514	-0-		-16		-0-	2185	1	2515	3	Y	2337	2128	1			505
									243	4	2571	9							
05	6151	X	6151	-0-		-0-		-0-	1549	1	2076	3	Y	2210	2355	1			360
									95	4	2431	9							
06	6538	X	6538	-0-		-0-		-0-	2027	1	1830	3	Y	2289	2323	1			326
									163	4	2518	9							
07	7626	X	5931	-0-		-1695		-0-	2136	1	1431	3	Y	2026	2014	1			338
									135	4	2229	9							
08	7626	X	5664	-0-		-1962		-0-	1856	1	1252	3	Y	2220	2045	1			513
									114	4	2442	9							
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							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	20832	X	9981	-0-		-10851		-0-	512	1	8270	3	Y	1077	1106	1			170
									14	4	1185	9							
06	20160	X	18704	-0-		-1456		-0-	4257	1	12322	3	Y	1901	1859	1			212
									34	4	2091	9							
07	20832	X	18570	-0-		-2262		-0-	2477	1	13946	3	Y	1930	1880	1			262
									24	4	2123	9							
08	17755	X	17755	-0-		-0-		-0-	398	1	15043	3	Y	2076	2019	1			319
									30	4	2284	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12957	X	12957	-0-		-0-	-0-		222	1	12692	3	Y	18	165	1	15	8	147
									23	4	20	9							
03	16630	X	16630	-0-		-0-	-0-		245	1	13301	3	Y	2775	2719	1	27	8	175
									31	4	3053	9							
04	14946	X	14946	-0-		-0-	-0-		429	1	12326	3	Y	1962	1946	1	14	8	177
									33	4	2158	9							
05	16615	X	16615	-0-		-0-	-0-		970	1	13046	3	Y	2342	2316	1			203
									23	4	2576	9							
06	15365	X	15365	-0-		-0-	-0-		1249	1	12187	3	Y	1724	1793	1			134
									33	4	1896	9							
07	17327	X	17327	-0-		-0-	-0-		1386	1	13258	3	Y	2405	2337	1			202
									37	4	2646	9							
08	17201	X	17201	-0-		-0-	-0-		1231	1	13281	3	Y	2425	2436	1			191
									21	4	2668	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11109	X	11109	-0-		-0-	-0-		192	1	10883	3	Y	14	128	1	12	8	113
									19	4	15	9							
03	14677	X	14677	-0-		-0-	-0-		223	1	12084	3	Y	2129	2086	1	21	8	135
									28	4	2342	9							
04	14700	X	14700	-0-		-0-	-0-		431	1	12149	3	Y	1897	1847	1	14	8	171
									33	4	2087	9							
05	17817	X	17817	-0-		-0-	-0-		1062	1	14394	3	Y	2124	2111	1			184
									25	4	2336	9							
06	14838	X	14838	-0-		-0-	-0-		1156	1	11291	3	Y	2146	2163	1			167
									30	4	2361	9							
07	14765	X	14765	-0-		-0-	-0-		1219	1	11677	3	Y	1668	1695	1			140
									34	4	1835	9							
08	14513	X	14513	-0-		-0-	-0-		1099	1	11868	3	Y	1388	1419	1			109
									19	4	1527	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8521	X	8521	-0-		-0-	-0-		153	1	8345	3	Y	8	75	1	7	8	66
									14	4	9	9							
03	14045	X	14045	-0-		-0-	-0-		229	1	12050	3	Y	1580	1531	1	15	8	100
									28	4	1738	9							
04	10615	X	10615	-0-		-0-	-0-		302	1	8441	3	Y	1683	1619	1	12	8	152
									21	4	1851	9							
05	16262	X	16262	-0-		-0-	-0-		955	1	12820	3	Y	2241	2198	1			195
									22	4	2465	9							
06	11712	X	11712	-0-		-0-	-0-		981	1	9581	3	Y	1023	1138	1			80
									25	4	1125	9							
07	12809	X	12809	-0-		-0-	-0-		992	1	9682	3	Y	1914	1833	1			161
									30	4	2105	9							
08	11394	X	11394	-0-		-0-	-0-		835	1	9040	3	Y	1368	1421	1			108
									14	4	1505	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20720	X	18694	-0-		-2026	-0-	1978	1	15132	3	Y	1395	1251	1	24	6	344
								49	4	1535	9			7	8			
03	22940	X	6857	-0-		-16083	-0-	1893	1	4224	3	Y	556	486	1	72	3	197
								128	4	612	9			108	6	37	8	
04	22200	X	8924	-0-		-13276	-0-	101	1	7637	3	Y	1042	846	1	88	6	301
								40	4	1146	9			4	8			
05	22661	X	9736	-0-		-12925	-0-	134	1	8590	3	Y	913	975	1			239
								8	4	1004	9							
06	20010	X	8606	-0-		-11404	-0-	40	1	8114	3	Y	392	579	1			52
								21	4	431	9							
07	20677	X	5254	-0-		-15423	-0-	32	1	4494	3	Y	654	618	1			88
								9	4	719	9							
08	10738	X	10738	-0-		-0-	-0-	921	1	8866	3	Y	858	781	1			165
								7	4	944	9							
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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13944	X	3976	-0-		-9968	-0-	37	1	2815	3	N	940	1092	1	9	8	144
								90	4	1034	9							
03	15438	X	2362	-0-		-13076	-0-	1648	1	152	3	N	416	176	1	70	8	314
								104	4	458	9							
04	14700	X	3353	-0-		-11347	-0-	2583	1	73	3	N	552	535	1	80	6	239
								90	4	607	9			12	8			
05	14353	X	2261	-0-		-12092	-0-	1207	1	472	3	N	454	518	1			175
								83	4	499	9							
06	4920	X	-0-	-0-		-4920	-0-					N	1					176
07	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					N	-0-					176
08	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-					N	-0-					176
*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							

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
*02	12264	X	11207	-0-		-1057	-0-	280	1	9741	3	Y	1067	974	1	74	6	91
								12	4	1174	9			7	8			
03	13578	X	11835	-0-		-1743	-0-	295	1	10108	3	Y	1285	1164	1	88	3	18
								18	4	1414	9			78	6	17	8	
04	12034	X	12034	-0-		-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1240	1035	1	102	6	118
								12	4	1364	9			3	8			
05	12245	X	11717	-0-		-528	-0-	514	1	10007	3	Y	1074	1090	1			102
								15	4	1181	9							
06	11850	X	11399	-0-		-451	-0-	827	1	9709	3	Y	775	822	1			55
								10	4	853	9							
07	12307	X	11298	-0-		-1009	-0-	844	1	9397	3	Y	952	924	1			83
								10	4	1047	9							
08	12307	X	11299	-0-		-1008	-0-	901	1	9277	3	Y	1013	951	1			145
								7	4	1114	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	398	1	14276	3	Y	1075	1002	1	74	6	92
							17	4	1183	9			7	8			
03	17794	X	17012	-0-	-782	-0-	448	1	15347	3	Y	1082	1044	1	74	3	15
							27	4	1190	9			66	6	14	8	
04	17220	X	15904	-0-	-1316	-0-	529	1	14385	3	Y	886	742	1	73	6	84
							15	4	975	9			2	8			
05	18135	X	15825	-0-	-2310	-0-	733	1	14137	3	Y	852	855	1			81
							18	4	937	9							
06	17550	X	14885	-0-	-2665	-0-	1057	1	12954	3	Y	782	808	1			55
							14	4	860	9							
07	18135	X	14382	-0-	-3753	-0-	1079	1	12263	3	Y	935	909	1			81
							11	4	1029	9							
08	17019	X	10160	-0-	-6859	-0-	794	1	8760	3	Y	546	549	1			78
							5	4	601	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11088	X	10865	-0-	-223	-0-	275	1	9419	3	Y	1039	937	1	72	6	88
							28	4	1143	9			7	8			
03	12772	X	10996	-0-	-1776	-0-	276	1	9421	3	Y	1165	1060	1	80	3	17
							17	4	1282	9			71	6	15	8	
04	12360	X	10404	-0-	-1956	-0-	331	1	8891	3	Y	1065	890	1	88	6	101
							10	4	1172	9			3	8			
05	12772	X	10612	-0-	-2160	-0-	472	1	9024	3	Y	996	1002	1			95
							20	4	1096	9							
06	11490	X	9528	-0-	-1962	-0-	668	1	7915	3	Y	850	885	1			60
							10	4	935	9							
07	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	795	1	8787	3	Y	720	717	1			63
							11	4	792	9							
08	11005	X	10547	-0-	-458	-0-	848	1	8871	3	Y	745	701	1			107
							8	4	820	9							
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							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	2790	1	22265	3	Y	2233	1908	1			470
							111	4	2456	9							
06	25890	X	25306	-0-	-584	-0-	3038	1	19645	3	Y	2279	2254	1			495
							116	4	2507	9							
07	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	2733	1	21292	3	Y	1778	2076	1			197
							117	4	1956	9							
08	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	1718	1	21491	3	Y	2298	2027	1			468
							136	4	2528	9							
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							

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. (I) GAS 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	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	2444	1	7691	3	N	1357	1243	1			641
							59	4	1493	9							
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	1580	1	9043	3	N	1511	1592	1			560
							59	4	1662	9							
07	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	4794	1	6901	3	N	1739	1957	1			342
							51	4	1913	9							
08	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	4626	1	6436	3	N	1265	1229	1			378
							40	4	1392	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29736	X	26583	-0-	-3153	-0-	593	1	21871	3	Y	3651	3751	1	12	6	144
							103	4	4016	9			8	8			
03	32333	X	30587	-0-	-1746	-0-	820	1	24676	3	Y	4506	4341	1	33	6	206
							134	4	4957	9			70	8			
04	31290	X	27797	-0-	-3493	-0-	374	1	23316	3	Y	3678	3546	1	103	6	220
							61	4	4046	9			15	8			
*05	32333	X	30036	-0-	-2297	-0-	80	1	26146	3	Y	3426	3428	1			218
							41	4	3769	9							
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	219	1	25293	3	Y	3560	3610	1			168
							146	4	3916	9							
07	30473	X	29539	-0-	-934	-0-	352	1	25330	3	Y	3352	3381	1			139
							170	4	3687	9							
08	30597	X	29986	-0-	-611	-0-	357	1	25955	3	Y	3306	3222	1			223
							37	4	3637	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	379	1	4289	3	Y	1688	1683	1	84	6	64
							3	4	1857	9							
*03	9424	X	3334	-0-	-6090	-0-	1	1	64	3	Y	2895	2864	1	17	6	78
							84	4	3185	9							
04	9120	X	2282	-0-	-6838	-0-	11	1	780	3	Y	1345	1323	1	6	8	94
							11	4	1480	9							
*05	9424	X	2086	-0-	-7338	-0-	10	1	660	3	Y	1276	1258	1			112
							12	4	1404	9							
06	7380	X	5012	-0-	-2368	-0-	93	1	3901	3	Y	879	846	1			145
							51	4	967	9							
07	7564	X	5646	-0-	-1918	-0-	88	1	4814	3	Y	632	656	1			121
							49	4	695	9							
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	57	1	5260	3	Y	1387	1429	1			79
							39	4	1526	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	714	1	26326	3	Y	3299	3415	1	11	6	130
							133	4	3629	9			7	8			
03	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	877	1	26509	3	Y	3626	3507	1	27	6	165
							145	4	3989	9			57	8			
04	24510	X	21238	-0-	-3272	-0-	291	1	18439	3	Y	2231	2192	1	62	6	133
							54	4	2454	9			9	8			
*05	25327	X	23777	-0-	-1550	-0-	63	1	21221	3	Y	2233	2224	1			142
							37	4	2456	9							
06	24510	X	22708	-0-	-1802	-0-	170	1	19739	3	Y	2446	2472	1			116
							108	4	2691	9							
07	25327	X	21348	-0-	-3979	-0-	256	1	18740	3	Y	2042	2073	1			85
							106	4	2246	9							
08	25327	X	22901	-0-	-2426	-0-	272	1	20330	3	Y	2064	2010	1			139
							29	4	2270	9							
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							

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. (I) GAS 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	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	2048	1	24631	3	Y	6052	6191	1			297
							49	4	6657	9							
06	11190	X	8335	-0-	-2855	-0-	949	1	5723	3	Y	1376	1401	1			272
							149	4	1514	9							
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	57	1	9703	3	Y	1679	1376	1			575
							1802	4	1847	9							
08	12648	X	5195	-0-	-7453	-0-	386	1	2019	3	Y	2123	2386	1			312
							455	4	2335	9							
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									

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. (I) GAS 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	17112	X	7039	-0-	-10073	-0-	337	1	4721	3	Y	1793	2215	1			88
							9	4	1972	9							
06	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
07	15717	X	182	-0-	-15535	-0-	21	1	78	3	Y	24	16	1			8
							57	4	26	9							
08	15748	X	648	-0-	-15100	-0-	1	1	5	3	Y	583	505	1			86
							1	4	641	9							
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	1020	969	1			137
10	7037	X	5167	-0-	-1870	-0-	158	1	3908	3	Y	1001	1040	1			98
							1101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25689	X	25689	-0-	-0-	-0-	1590	1	18865	3	Y	4746	4671	1	237	6	179
							13	4	5221	9			1	8			
*03	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	239	1	14603	3	Y	3759	3814	1	23	6	101
							2310	4	4135	9							
04	26130	X	22993	-0-	-3137	-0-	208	1	17614	3	Y	4446	4219	1	19	8	309
							280	4	4891	9							
*05	29171	X	26914	-0-	-2257	-0-	258	1	20087	3	Y	5616	5432	1			493
							391	4	6178	9							
06	28230	X	11091	-0-	-17139	-0-	165	1	9084	3	Y	1570	1804	1			259
							115	4	1727	9							
07	29171	X	6446	-0-	-22725	-0-	122	1	5467	3	Y	738	856	1			141
							45	4	812	9							
08	26908	X	20237	-0-	-6671	-0-	220	1	17139	3	Y	2491	2490	1			142
							138	4	2740	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19712	X	3	-0-	-19709	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	31	1			-0-
03	21824	X	521	-0-	-21303	-0-	5	4	516	9	Y	469	367	1	15	6	155
													23	8			
04	21120	X	4256	-0-	-16864	-0-	606	1	2734	3	Y	797	719	1	104	6	120
							39	4	877	9			9	8			
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-	1353	1	5625	3	Y	1118	1188	1			50
							22	4	1230	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1272	1	2638	3	Y	487	464	1			73
							29	4	536	9							
07	4278	X	3766	-0-	-512	-0-	1144	1	2213	3	Y	344	359	1			58
							31	4	378	9							
08	8215	X	3348	-0-	-4867	-0-	1850	1	1061	3	Y	354	309	1			103
							48	4	389	9							
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							

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
05	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	1897	1	25216	3	Y	4498	4565	1			221
							45	4	4948	9							
06	13590	X	9640	-0-	-3950	-0-	1306	1	6631	3	Y	1520	1440	1			301
							31	4	1672	9							
07	14043	X	11644	-0-	-2399	-0-	861	1	7039	3	Y	1649	1385	1			565
							1930	4	1814	9							
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2312	1	11930	3	Y	1345	1712	1			198
							2954	4	1480	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	17015	-0-	-3941	-0-	280	1	14588	3	N	1912	1926	1			422
							44	4	2103	9							
06	18030	X	11173	-0-	-6857	-0-	2026	1	7843	3	N	1156	1421	1			157
							32	4	1272	9							
07	18631	X	6801	-0-	-11830	-0-	758	1	5211	3	N	729	355	1			531
							30	4	802	9							
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	2600	1	13930	3	N	1759	1944	1			346
							72	4	1935	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25200	X	23607	-0-	-1593	-0-	7300	1	13915	3	Y	2068	1940	1	59	3	363
							117	4	2275	9			116	6	15	8	
03	27900	X	9131	-0-	-18769	-0-	3224	1	5361	3	Y	441	530	1	15	6	146
							61	4	485	9			21	8			
04	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	5046	3722	1	656	6	758
							132	4	5551	9			56	8			
05	53374	X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1			332
							135	4	8172	9							
06	24660	X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1			420
							156	4	3090	9							
07	27900	X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1			375
							172	4	2464	9							
08	27900	X	7186	-0-	-20714	-0-	1131	1	4942	3	Y	958	1054	1			279
							59	4	1054	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29288	X	21682	-0-	-7606	-0-	604	1	19425	3	Y	1501	1526	1	6	8	172
							2	4	1651	9							
03	32426	X	25133	-0-	-7293	-0-	654	1	22598	3	Y	1707	1593	1	17	8	269
							3	4	1878	9							
04	27270	X	18759	-0-	-8511	-0-	610	1	16359	3	Y	1509	1560	1	3	8	215
							130	4	1660	9							
*05	28179	X	18186	-0-	-9993	-0-	624	1	16245	3	Y	1195	1257	1			153
							2	4	1315	9							
06	26010	X	17591	-0-	-8419	-0-	689	1	15395	3	Y	1244	1187	1			210
							139	4	1368	9							
07	25110	X	21739	-0-	-3371	-0-	661	1	19444	3	Y	1465	1429	1			246
							22	4	1612	9							
08	25141	X	20014	-0-	-5127	-0-	648	1	17717	3	Y	1468	1439	1			275
							34	4	1615	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	865	789	1	43	6	33
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1413	1309	1	6	8	98
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	Y	1428	1193	1			235
							3	4	1571	9							
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	624	3	Y	539	671	1			103
							5	4	593	9							
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	1161	1198	1			66
							1	4	1277	9							
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							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	3017	1	7489	3	N	1776	1474	1	300	6	217
							47	4	1954	9			26	8			
03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	5232	1	5858	3	N	1714	1646	1	74	8	211
							50	4	1885	9							
04	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	3761	1	6561	3	N	1608	1473	1	30	6	262
							53	4	1769	9			54	8			
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	2761	1	3056	3	N	1038	927	1			373
							86	4	1142	9							
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	2562	1	5667	3	N	887	895	1			365
							96	4	976	9							
07	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	3296	1	6744	3	N	1314	1445	1			234
							51	4	1445	9							
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1839	1	3557	3	N	740	728	1			246
							58	4	814	9							
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							

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
05	36752	X	36752	-0-	-0-	-0-	3437	1	27877	3	N	4840	4640	1			568
							114	4	5324	9							
06	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	2117	1	18292	3	N	3132	3311	1			389
							1092	4	3445	9							
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	2188	1	23507	3	N	4181	4035	1			535
							296	4	4599	9							
08	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	1974	1	22350	3	N	3848	3986	1			397
							80	4	4233	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32340	X	25910	-0-	-6430	-0-	491	1	21851	3	Y	3166	3183	1	21	8	133
							85	4	3483	9							
03	32147	X	27199	-0-	-4948	-0-	435	1	22871	3	Y	3432	3283	1	41	8	241
							118	4	3775	9							
04	31110	X	26480	-0-	-4630	-0-	312	1	22178	3	Y	3512	3543	1	27	8	183
							127	4	3863	9							
05	29760	X	12852	-0-	-16908	-0-	125	1	10734	3	Y	1749	1866	1			66
							69	4	1924	9							
06	27750	X	4584	-0-	-23166	-0-	67	1	2865	3	Y	1463	1278	1			251
							43	4	1609	9							
07	28675	X	15969	-0-	-12706	-0-	205	1	11712	3	Y	3630	3822	1			59
							59	4	3993	9							
08	27342	X	13754	-0-	-13588	-0-	150	1	10437	3	Y	2781	2522	1			318
							108	4	3059	9							
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							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	113	1	26502	3	Y	4456	4458	1			296
							98	4	4902	9							
06	30090	X	29508	-0-	-582	-0-	111	1	24562	3	Y	4049	4152	1			193
							381	4	4454	9							
07	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	73	1	25944	3	Y	4193	4282	1			104
							123	4	4612	9							
08	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	59	1	26383	3	Y	4299	4216	1			187
							94	4	4729	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	2291	1	17070	3	Y	2135	2245	1	292	8	229
							56	4	2349	9							
03	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	202	8	357
							3132	4	4285	9							
04	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	2093	1	40229	3	Y	4214	4087	1	106	8	378
							126	4	4635	9							
05	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	2748	1	39944	3	Y	3568	3670	1			276
							188	4	3925	9							
06	44267	X	44267	-0-	-0-	-0-	3013	1	37199	3	Y	3425	3325	1			376
							287	4	3768	9							
07	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	2847	1	40774	3	Y	3346	3482	1			240
							242	4	3681	9							
08	43715	X	43715	-0-	-0-	-0-	2184	1	37994	3	Y	3141	3103	1			278
							82	4	3455	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	2511	1	13025	3	N	2830	3384	1	38	8	209
							773	4	3113	9							
03	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	3267	1	14236	3	N	3602	3384	1	41	8	386
							30	4	3962	9							
04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	2128	1	16908	3	N	3725	3158	1	40	3	771
							26	4	4098	9			120	6	22	8	
05	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	2932	1	20190	3	N	3687	4130	1			328
							27	4	4056	9							
06	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	3451	1	20297	3	N	3773	3755	1			346
							26	4	4150	9							
07	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	3798	1	18622	3	N	3589	3564	1			371
							30	4	3948	9							
08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	3749	1	18713	3	N	3532	3316	1			587
							27	4	3885	9							
09	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	3265	1	11144	3	N	2354	2617	0			324
							27	4	2589	9							
*10	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	2151	1	21247	3	N	3593	3623	0			294
							17	4	3952	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19936	X	10313	-0-	-9623	-0-	3573	1	5676	3	N	967	886	1	80	6	203
							1064	9					27	8			
03	22072	X	10778	-0-	-11294	-0-	7324	1	1669	3	N	1623	890	1	340	6	278
							1785	9					318	8			
04	21360	X	11529	-0-	-9831	-0-	4956	1	4147	3	N	2205	1424	1	735	6	284
							2426	9					40	8			
05	19437	X	13802	-0-	-5635	-0-	4681	1	6593	3	N	2298	2254	1			328
							2528	9									
06	18600	X	16879	-0-	-1721	-0-	4462	1	9460	3	N	2688	2636	1			380
							2957	9									
07	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	6150	1	6650	3	N	2003	2088	1			295
							2203	9									
08	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	2019	1	8718	3	N	1993	2118	1			170
							2192	9									
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									

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	60368	X	55974	-0-	-4394	-0-	141	1	47489	3	Y	7425	6883	1	50	3	344
							176	4	8168	9			391	6	32	8	
03	67332	X	55294	-0-	-12038	-0-	148	1	46353	3	Y	7815	7327	1	190	6	563
							196	4	8597	9			79	8			
04	65160	X	53819	-0-	-11341	-0-	213	1	45052	3	Y	7564	7265	1	151	6	614
							234	4	8320	9			97	8			
05	67332	X	57908	-0-	-9424	-0-	240	1	49412	3	Y	7285	7460	1			439
							242	4	8014	9							
06	59940	X	57435	-0-	-2505	-0-	251	1	47946	3	Y	7290	7100	1			629
							1219	4	8019	9							
07	61938	X	60066	-0-	-1872	-0-	165	1	51953	3	Y	7007	7219	1			417
							240	4	7708	9							
08	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	194	1	56821	3	Y	5947	6008	1			356
							268	4	6542	9							
09	57450	X	54893	-0-	-2557	-0-	140	1	47141	3	Y	6403	6450	1			309
							569	4	7043	9							
10	60078	X	52633	-0-	-7445	-0-	194	1	44866	3	Y	6691	6679	1			321
							213	4	7360	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58180	X	58180	-0-	-0-	-0-	2297	1	54276	3	Y	1449	1294	1	240	6	263
							13	4	1594	9			21	8			
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18480	X	17584	-0-	-896	-0-	464	1	15486	3	Y	1373	1442	1	128	8	174
							124	4	1510	9							
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	465	1	17840	3	Y	1880	1380	1	130	6	456
							127	4	2068	9			88	8			
04	19800	X	17613	-0-	-2187	-0-	487	1	15397	3	Y	1404	1607	1	36	8	217
							185	4	1544	9							
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	426	1	18523	3	Y	1578	1583	1			212
							143	4	1736	9							
06	19620	X	17749	-0-	-1871	-0-	421	1	15474	3	Y	1540	1585	1			167
							160	4	1694	9							
07	20274	X	17468	-0-	-2806	-0-	410	1	15431	3	Y	1338	1221	1			284
							155	4	1472	9							
08	20460	X	19203	-0-	-1257	-0-	287	1	17074	3	Y	1546	1593	1			237
							141	4	1701	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	16767	-0-	-5057	-0-	3893	1	9623	3	Y	2761	2726	1			183
							214	4	3037	9							
06	21120	X	481	-0-	-20639	-0-	128	1	228	3	Y	82	251	1			14
							35	4	90	9							
07	21824	X	18015	-0-	-3809	-0-	1772	1	13411	3	Y	2435	2231	1			218
							153	4	2679	9							
08	21049	X	20390	-0-	-659	-0-	1624	1	16184	3	Y	2247	2315	1			150
							110	4	2472	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	426	1	4551	3	Y	865	796	1			69
							25	4	952	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	24075	-0-	-2399	-0-	1963	1	18677	3	Y	3016	2991	1			174
							117	4	3318	9							
06	25620	X	17607	-0-	-8013	-0-	1234	1	13931	3	Y	2128	1914	1			388
							101	4	2341	9							
07	26474	X	11557	-0-	-14917	-0-	729	1	9112	3	Y	1495	1549	1			334
							71	4	1645	9							
08	24583	X	21041	-0-	-3542	-0-	1551	1	16483	3	Y	2520	2652	1			202
							235	4	2772	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14172	-0-	-1700	-0-	1208	1	11485	3	Y	1279	1269	1			74
							72	4	1407	9							
06	15540	X	10815	-0-	-4725	-0-	866	1	8872	3	Y	915	822	1			167
							70	4	1007	9							
07	16058	X	6254	-0-	-9804	-0-	406	1	5099	3	Y	646	669	1			144
							38	4	711	9							
08	16058	X	12718	-0-	-3340	-0-	1005	1	10403	3	Y	1053	1113	1			84
							152	4	1158	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27160	X	19144	-0-		-8016		-0-		1344	1	14863	3	Y	2514	2669	1	17	8	115
										172	4	2765	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29136	X	29136	-0-		-0-		-0-		3080	1	23236	3	Y	2332	2262	1			575
										255	4	2565	9							
06	26850	X	25581	-0-		-1269		-0-		2913	1	20240	3	Y	2025	2264	1			336
										200	4	2228	9							
07	27745	X	15886	-0-		-11859		-0-		1591	1	12889	3	Y	1191	1291	1			236
										96	4	1310	9							
08	29140	X	23796	-0-		-5344		-0-		1324	1	20415	3	Y	1734	1503	1			467
										150	4	1907	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24024	X	13690	-0-		-10334		-0-		12286	3	65	4	Y	1217	1125	1	21	8	229
										1339	9									
03	26598	X	12512	-0-		-14086		-0-		10890	3	68	4	Y	1413	1276	1	58	8	308
										1554	9									
04	22770	X	14452	-0-		-8318		-0-		12648	3	75	4	Y	1572	1271	1	149	6	450
										1729	9					10	8			
05	20212	X	18171	-0-		-2041		-0-		15963	3	101	4	Y	1915	2050	1			315
										2107	9									
06	19560	X	9983	-0-		-9577		-0-		8893	3	38	4	Y	956	1115	1			156
										1052	9									
07	23184	X	23184	-0-		-0-		-0-		115	1	20897	3	Y	1892	1869	1			179
										91	4	2081	9							
08	21022	X	21022	-0-		-0-		-0-		165	1	18787	3	Y	1815	1553	1			441
										73	4	1997	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	58772	X	27434	-0-	-31338	-0-	1706	1	24076	3	Y	1332	1846	1	9	8	61
							187	4	1465	9							
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							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	47040	X	40402	-0-	-6638	-0-	4360	1	32347	3	Y	3146	3592	1	10	6	508
							234	4	3461	9			14	8			
03	50096	X	43943	-0-	-6153	-0-	6014	1	34303	3	Y	3080	3015	1	11	8	562
							238	4	3388	9							
04	48480	X	42470	-0-	-6010	-0-	5368	1	33469	3	Y	3046	2660	1	11	8	937
							282	4	3351	9							
05	50096	X	42567	-0-	-7529	-0-	5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1			698
							200	4	3373	9							
06	43260	X	41470	-0-	-1790	-0-	5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1			351
							177	4	2724	9							
07	47820	X	47820	-0-	-0-	-0-	6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1			548
							164	4	3440	9							
08	43958	X	43880	-0-	-78	-0-	5761	1	35137	3	Y	2598	2544	1			602
							124	4	2858	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	565	1	17681	3	Y	3809	3881	1	31	6	499
							103	4	4190	9			50	8			
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	571	1	18738	3	Y	4340	4183	1	76	3	402
							87	4	4774	9			90	6	88	8	
04	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	663	1	17171	3	Y	3967	3876	1	56	8	437
							137	4	4364	9							
05	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	633	1	17659	3	Y	3588	3645	1			380
							164	4	3947	9							
06	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	693	1	16230	3	Y	3510	3514	1			376
							175	4	3861	9							
07	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	578	1	18546	3	Y	3684	3880	1			180
							230	4	4052	9							
08	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	846	1	17498	3	Y	3129	3121	1			188
							443	4	3442	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15540	X	7035	-0-	-8505	-0-	463	1	5888	3	Y	601	651	1	11	6	148
							23	4	661	9			3	8			
03	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	148	1			-0-
04	14580	X	12618	-0-	-1962	-0-	182	1	11720	3	Y	612	380	1	52	6	177
							43	4	673	9			3	8			
05	15314	X	12648	-0-	-2666	-0-	188	1	11458	3	Y	903	843	1			237
							9	4	993	9							
06	14820	X	9153	-0-	-5667	-0-	65	1	8129	3	Y	863	985	1			115
							10	4	949	9							
07	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	243	1	8953	3	Y	706	726	1			95
							16	4	777	9							
08	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	1194	1	10830	3	Y	1229	1088	1			236
							9	4	1352	9							
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							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	67676	X	1051	-0-	-66625	-0-	503	1	1	3	N	142	546	1	25	6	218
							391	4	156	9			37	8			
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							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	132	1	14582	3	Y	1577	1566	1			253
							117	4	1735	9							
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	329	1	12226	3	Y	1517	1492	1			278
							199	4	1669	9							
07	16027	X	13802	-0-	-2225	-0-	95	1	12176	3	Y	1277	1365	1			190
							126	4	1405	9							
08	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	46	1	12027	3	Y	1559	1574	1			175
							118	4	1715	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20356	X	17807	-0-	-2549	-0-	16523	3	85	4	Y	1090	1038	1	18	8	205
							1199	9									
03	22537	X	13878	-0-	-8659	-0-	13206	3	76	4	Y	542	607	1	22	8	118
							596	9									
04	21810	X	16218	-0-	-5592	-0-	15075	3	85	4	Y	962	707	1	91	6	276
							1058	9					6	8			
05	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	22573	3	146	4	Y	1468	1503	1			241
							1615	9									
06	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	23438	3	125	4	Y	1737	1694	1			284
							1911	9									
07	25245	X	25245	-0-	-0-	-0-	118	1	23410	3	Y	1467	1612	1			139
							103	4	1614	9							
08	22537	X	21306	-0-	-1231	-0-	178	1	19763	3	Y	1169	1024	1			284
							79	4	1286	9							
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							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45992	X	45992	-0-	-0-	-0-	1689	1	37884	3	Y	5640	5460	1	25	6	575
							215	4	6204	9			41	8			
03	48198	X	48198	-0-	-0-	-0-	1978	1	39724	3	Y	5752	5758	1	37	6	453
							169	4	6327	9			79	8			
04	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	2030	1	35795	3	Y	5205	4988	1	72	6	543
							790	4	5726	9			55	8			
05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	2024	1	40071	3	Y	5706	5905	1			344
							872	4	6277	9							
06	32176	X	32176	-0-	-0-	-0-	1209	1	25920	3	Y	4067	4000	1			411
							573	4	4474	9							
07	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	1752	1	38784	3	Y	5312	5390	1			333
							505	4	5843	9							
08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	1713	1	37954	3	Y	5025	4848	1			510
							172	4	5528	9							
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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
03	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
04	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
05	12865	X	9407	-0-	-3458	-0-	8418	3	65	4	Y	840	702	1			138
							924	9									
06	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	16267	3	85	4	Y	979	957	1			160
							1077	9									
07	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	94	1	18077	3	Y	1190	1237	1			113
							79	4	1309	9							
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	130	1	14973	3	Y	535	518	1			130
							59	4	589	9							
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							

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
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	132	1	14507	3	Y	2365	2324	1			380
							116	4	2602	9							
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	299	1	11260	3	Y	2006	2019	1			367
							185	4	2207	9							
07	16864	X	13895	-0-	-2969	-0-	91	1	11902	3	Y	1621	1747	1			241
							119	4	1783	9							
08	16864	X	12646	-0-	-4218	-0-	41	1	10688	3	Y	1645	1701	1			185
							107	4	1810	9							
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							

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
*02	38360	X	21682	-0-	-16678	-0-	956	1	16091	3	Y	4026	3911	1	26	8	400
							206	4	4429	9							
03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951	1	16598	3	Y	3708	3862	1	8	6	130
							167	4	4079	9			108	8			
04	23940	X	17814	-0-	-6126	-0-	889	1	13034	3	Y	3212	3047	1	142	6	126
							358	4	3533	9			27	8			
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	109	1			18
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600	1	14166	3	Y	3901	3752	1			167
							476	4	4291	9							
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209	1	24879	3	Y	7212	7127	1			252
							620	4	7933	9							
08	21793	X	15186	-0-	-6607	-0-	788	1	11028	3	Y	2950	3096	1			106
							125	4	3245	9							
09	19530	X	13500	-0-	-6030	-0-	753	1	9370	3	Y	2958	2832	1			232
							123	4	3254	9							
10	34627	X	14295	-0-	-20332	-0-	868	1	10288	3	Y	2692	2758	1			166
							178	4	2961	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
*02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	2371	1	26378	3	Y	2692	2625	1	44	6	152
							24	4	2961	9			7	8			
03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519	1	28707	3	Y	2320	2361	1	45	8	66
							37	4	2552	9							
04	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2239	1991	1	44	6	261
							11	4	2463	9			9	8			
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337	1	26482	3	Y	2030	2157	1			134
							32	4	2233	9							
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502	1	27102	3	Y	1894	1787	1			241
							72	4	2083	9							
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339	1	24529	3	Y	2016	2102	1			155
							44	4	2218	9							
08	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	2193	1	21340	3	Y	1851	1679	1			327
							24	4	2036	9							
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							

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
*02	20888	X	19175	-0-	-1713	-0-	246	1	16135	3	Y	2363	2277	1	106	6	160
							195	4	2599	9			18	8			
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	230	1	17344	3	Y	2328	2164	1	79	6	213
							147	4	2561	9			32	8			
04	20100	X	17158	-0-	-2942	-0-	153	1	14532	3	Y	2128	1977	1	120	6	222
							132	4	2341	9			22	8			
05	21204	X	13617	-0-	-7587	-0-	129	1	11456	3	Y	1704	1768	1			158
							158	4	1874	9							
06	20520	X	6194	-0-	-14326	-0-	63	1	5029	3	Y	821	902	1			77
							199	4	903	9							
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	350	1	22999	3	Y	3275	3150	1			202
							1195	4	3603	9							
08	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	383	1	25061	3	Y	2824	2710	1			316
							254	4	3106	9							
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							

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
05	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	3308	1	36405	3	N	4956	5042	1			318
							48	4	5452	9							
06	40765	X	40765	-0-	-0-	-0-	3201	1	33005	3	N	4123	4149	1			292
							24	4	4535	9							
07	42751	X	42751	-0-	-0-	-0-	3308	1	34573	3	N	4398	4391	1			299
							32	4	4838	9							
08	41633	X	41327	-0-	-306	-0-	3308	1	33460	3	N	4111	3988	1			422
							37	4	4522	9							
09	40290	X	38355	-0-	-1935	-0-	3201	1	30959	3	N	3788	3721	1			489
							28	4	4167	9							
10	41633	X	40427	-0-	-1206	-0-	3308	1	32751	3	N	3946	3766	1			669
							27	4	4341	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
10	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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	Y	-0-			360
*06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-	1	1	359
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	Y	-0-			359
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	Y	-0-			359
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-			359
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	188	1	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	1	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	20220	3	59	4	Y	2354	2432	1	9	8	266
							2589	9									
03	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	22585	3	70	4	Y	2377	2447	1	8	8	188
							2615	9									
04	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	20015	3	53	4	Y	2230	2178	1	17	8	223
							2453	9									
05	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	21042	3	50	4	Y	2789	2762	1			250
							3068	9									
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	17385	3	51	4	Y	1954	1622	1			582
							2149	9									
07	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	19347	3	325	4	Y	2424	2769	1			237
							2666	9									
08	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	21203	3	424	4	Y	2518	2546	1			209
							2770	9									
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									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

*02	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	18193	3	53	4	Y	2625	2624	1	11	8	297
							2888	9									
03	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	20125	3	62	4	Y	2692	2767	1	9	8	213
							2961	9									
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	18194	3	48	4	Y	2524	2466	1	19	8	252
							2776	9									
05	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	19512	3	47	4	Y	2168	2226	1			194
							2385	9									
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	9580	3	32	4	Y	810	763	1			241
							891	9									
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6004	3	62	4	Y	539	727	1			53
							593	9									
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	21488	3	435	4	Y	2128	2004	1			177
							2341	9									
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									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	312	1	5831	3	Y	2370	2420	1			202
							91	4	2607	9							
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	202	1	4482	3	Y	952	1096	1			58
							59	4	1047	9							
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	254	1	6030	3	Y	1323	1335	1			46
							76	4	1455	9							
08	8835	X	7779	-0-	-1056	-0-	637	1	5544	3	Y	1386	1296	1			136
							73	4	1525	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	2211	1	42204	3	Y	3246	3153	1			445
							117	4	3571	9							
06	45210	X	40313	-0-	-4897	-0-	2153	1	34836	3	Y	2820	3013	1			252
							222	4	3102	9							
07	46717	X	46434	-0-	-283	-0-	2188	1	41006	3	Y	2854	2814	1			292
							101	4	3139	9							
08	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	2035	1	45641	3	Y	3382	3179	1			495
							97	4	3720	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33908	X	159	-0-	-33749	-0-	107	1	50	3	Y	-0-	89	1			-0-
							2	4									
03	39897	X	58	-0-	-39839	-0-	57	1	1	4	Y	-0-	3	1			-0-
04	38610	X	20404	-0-	-18206	-0-	521	1	18440	3	Y	1312	1142	1	19	6	128
							1443	9					23	8			
05	39897	X	24529	-0-	-15368	-0-	23034	3	1495	9	Y	1359	1371	1			116
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	18108	3	1349	9	Y	1226	1195	1			147
07	21049	X	18012	-0-	-3037	-0-	849	1	15666	3	Y	1361	1309	1			199
							1497	9									
08	24521	X	20736	-0-	-3785	-0-	999	1	18399	3	Y	1216	1249	1			166
							1338	9									
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									

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32984	X	31419	-0-	-1565	-0-	1663	1	23880	3	Y	5292	5161	1			365
							55	4	5821	9							
06	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	1994	1	29877	3	Y	5767	5738	1			394
							141	4	6344	9							
07	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	2451	1	38182	3	Y	6467	6524	1			337
							137	4	7114	9							
08	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	2397	1	40405	3	Y	5767	5813	1			291
							44	4	6344	9							
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							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
06	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	22036	X	21442	-0-	-594	-0-	1618	1	17797	3	Y	1799	1957	1	8	8	269
							48	4	1979	9							
03	24397	X	20616	-0-	-3781	-0-	1647	1	17564	3	Y	1209	1271	1	10	6	188
							75	4	1330	9			9	8			
04	23040	X	22197	-0-	-843	-0-	1624	1	17925	3	Y	2106	1720	1	96	3	221
							331	4	2317	9			202	6	55	8	
05	23715	X	15592	-0-	-8123	-0-	1240	1	13014	3	Y	1004	1068	1			157
							234	4	1104	9							
06	22950	X	4927	-0-	-18023	-0-	764	1	3892	3	Y	183	180	1			160
							70	4	201	9							
07	23715	X	10366	-0-	-13349	-0-	968	1	8121	3	Y	1074	991	1			243
							96	4	1181	9							
08	22537	X	9393	-0-	-13144	-0-	1060	1	7168	3	Y	1050	887	1			406
							10	4	1155	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

*02	21364	X	17878	-0-	-3486	-0-	1334	1	15583	3	Y	836	873	1	4	8	125
							41	4	920	9							
03	22382	X	22011	-0-	-371	-0-	1813	1	18996	3	Y	1018	969	1	8	6	158
							82	4	1120	9			8	8			
04	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	1749	1	19637	3	Y	1115	969	1	51	3	117
							362	4	1227	9			107	6	29	8	
05	22382	X	11058	-0-	-11324	-0-	901	1	9687	3	Y	269	344	1			42
							174	4	296	9							
06	21270	X	6663	-0-	-14607	-0-	633	1	5710	3	Y	197	67	1			172
							103	4	217	9							
07	23529	X	23000	-0-	-529	-0-	2242	1	19780	3	Y	668	689	1			151
							243	4	735	9							
08	23529	X	18294	-0-	-5235	-0-	2606	1	15232	3	Y	392	391	1			152
							25	4	431	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26432	X	22493	-0-	-3939	-0-	1761	1	19483	3	Y	1088	1217	1	5	8	163
							52	4	1197	9							
03	29109	X	22474	-0-	-6635	-0-	1757	1	19088	3	Y	1407	1329	1	12	6	219
							81	4	1548	9			10	8			
04	25290	X	22333	-0-	-2957	-0-	1676	1	18578	3	Y	1578	1367	1	72	3	166
							343	4	1736	9			151	6	41	8	
05	26133	X	13194	-0-	-12939	-0-	1057	1	11133	3	Y	731	783	1			114
							200	4	804	9							
06	24090	X	1750	-0-	-22340	-0-	286	1	1331	3	Y	99	127	1			86
							24	4	109	9							
07	24893	X	13532	-0-	-11361	-0-	1369	1	11074	3	Y	884	770	1			200
							117	4	972	9							
08	22785	X	9211	-0-	-13574	-0-	1066	1	7552	3	Y	530	525	1			205
							10	4	583	9							
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							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35560	X	32796	-0-	-2764	-0-	1968	1	29145	3	Y	1453	1465	1	19	8	214
							85	4	1598	9							
03	39370	X	33563	-0-	-5807	-0-	2038	1	29548	3	Y	1537	1445	1	21	8	285
							286	4	1691	9							
04	38100	X	30364	-0-	-7736	-0-	1817	1	26538	3	Y	1362	1318	1	7	8	322
							511	4	1498	9							
05	36301	X	31225	-0-	-5076	-0-	1895	1	27397	3	Y	1280	1431	1			171
							525	4	1408	9							
06	35130	X	29401	-0-	-5729	-0-	1858	1	25728	3	Y	1162	1191	1			142
							537	4	1278	9							
07	36301	X	29670	-0-	-6631	-0-	1718	1	26290	3	Y	1179	1093	1			228
							365	4	1297	9							
08	33573	X	29814	-0-	-3759	-0-	1150	1	27248	3	Y	1048	1074	1			202
							263	4	1153	9							
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							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33516	X	29296	-0-	-4220	-0-	1406	1	27111	3	Y	657	609	1	11	8	174
							56	4	723	9							
03	36580	X	30595	-0-	-5985	-0-	1399	1	28407	3	Y	692	699	1	17	6	132
							28	4	761	9			18	8			
04	35400	X	32264	-0-	-3136	-0-	1416	1	29617	3	Y	638	457	1	7	8	306
							529	4	702	9							
05	36580	X	31882	-0-	-4698	-0-	1411	1	29290	3	Y	594	759	1			141
							528	4	653	9							
06	33360	X	28848	-0-	-4512	-0-	1408	1	26225	3	Y	631	654	1			118
							521	4	694	9							
07	33325	X	30724	-0-	-2601	-0-	1301	1	28473	3	Y	582	547	1			153
							310	4	640	9							
08	33325	X	20985	-0-	-12340	-0-	1068	1	19466	3	Y	378	427	1			104
							35	4	416	9							
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							

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
*02	28840	X	24142	-0-	-4698	-0-	4288	1	18100	3	Y	1538	1439	1	5	8	362
							62	4	1692	9							
03	31930	X	29626	-0-	-2304	-0-	4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	390	6	325
							41	4	2527	9			7	8			
04	30900	X	28865	-0-	-2035	-0-	4523	1	21967	3	Y	1727	1727	1	7	8	318
							475	4	1900	9							
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1			332
							90	4	1918	9							
06	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1348	1	23381	3	Y	1705	1696	1			341
							112	4	1876	9							
07	29822	X	29703	-0-	-119	-0-	1384	1	26316	3	Y	1739	1733	1			347
							90	4	1913	9							
08	30132	X	29092	-0-	-1040	-0-	909	1	26156	3	Y	1713	1647	1			413
							143	4	1884	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	96982	X	96982	-0-		-0-		-0-	273	1	91376	3	Y	4540	4202	1	30	3	210
									339	4	4994	9			239	6	19	8	
03	91822	X	91822	-0-		-0-		-0-	276	1	86432	3	Y	4320	4071	1	105	6	311
									362	4	4752	9			43	8			
04	96344	X	96344	-0-		-0-		-0-	429	1	90519	3	Y	4480	4280	1	89	6	364
									468	4	4928	9			58	8			
05	102172	X	102172	-0-		-0-		-0-	476	1	96539	3	Y	4258	4366	1			256
									473	4	4684	9							
06	97638	X	97638	-0-		-0-		-0-	474	1	90413	3	Y	4088	3991	1			353
									2254	4	4497	9							
07	102895	X	102895	-0-		-0-		-0-	310	1	97793	3	Y	3947	4065	1			235
									450	4	4342	9							
08	87885	X	68773	-0-		-19112		-0-	172	1	65325	3	Y	2717	2789	1			163
									287	4	2989	9							
09	95908	X	95908	-0-		-0-		-0-	250	1	90005	3	Y	4175	4137	1			201
									1060	4	4593	9							
*10	98826	X	98826	-0-		-0-		-0-	405	1	93833	3	Y	3765	3786	1			180
									446	4	4142	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38951	X	38951	-0-		-0-		-0-	521	1	34072	3	Y	3942	3898	0	1	6	70
									22	4	4336	9							
03	44089	X	44089	-0-		-0-		-0-	491	1	39019	3	Y	4141	4140	0	1	3	63
									24	4	4555	9			6	6	1	8	
04	41522	X	41522	-0-		-0-		-0-	408	1	37420	3	Y	3349	3345	0	2	3	57
									10	4	3684	9			7	6	1	8	
05	39401	X	39401	-0-		-0-		-0-	396	1	35662	3	Y	3009	3021	0			45
									33	4	3310	9							
06	37839	X	37839	-0-		-0-		-0-	449	1	33185	3	Y	3757	3740	0			62
									72	4	4133	9							
07	45188	X	45188	-0-		-0-		-0-	453	1	40605	3	Y	3713	3729	0			46
									46	4	4084	9							
08	27619	X	27619	-0-		-0-		-0-	207	1	25243	3	Y	1942	1963	0			25
									33	4	2136	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	80	1	5278	3	Y	373	373	0			7
							3	4	410	9							
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	1	6	6
							3	4	422	9							
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	389	387	0	1	6	7
							1	4	428	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	54	1	4898	3	Y	351	353	0			5
							5	4	386	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	50	1	3806	3	Y	308	308	0			5
							8	4	339	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	56	1	4995	3	Y	364	364	0			5
							11	4	400	9							
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	32	1	5044	3	Y	405	405	0			5
							9	4	446	9							
*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							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	110	1	7155	3	Y	874	848	0	30	8	15
							5	4	961	9							
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	66	1	5350	3	Y	890	862	0	1	6	13
							3	4	979	9			29	8			
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	58	1	5296	3	Y	871	857	0	1	3	15
							1	4	958	9			2	6	9	8	
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	60	1	5415	3	Y	865	867	0			13
							5	4	952	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	59	1	4435	3	Y	716	717	0			12
							9	4	788	9							
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	53	1	4799	3	Y	668	672	0			8
							10	4	735	9							
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	41	1	6580	3	Y	761	759	0			10
							11	4	837	9							
*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							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49376	X	49376	-0-	-0-	-0-	707	1	46338	3	Y	2092	2076	0	1	6	37
							30	4	2301	9			9	8			
03	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	669	1	52607	3	Y	2078	2066	0	3	6	32
							31	4	2286	9			14	8			
04	53484	X	53484	-0-	-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2055	2041	0	1	3	35
							14	4	2261	9			4	6	6	8	
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	527	1	47080	3	Y	2157	2160	0			32
							42	4	2373	9							
06	69581	X	69581	-0-	-0-	-0-	829	1	66307	3	Y	2102	2100	0			34
							133	4	2312	9							
07	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	355	1	32006	3	Y	2138	2145	0			27
							71	4	2352	9							
08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	191	1	29861	3	Y	2241	2239	0			29
							56	4	2465	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	464	1	30361	3	Y	1234	1232	0			22
							20	4	1357	9							
03	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1234	1235	0	2	6	19
							21	4	1357	9							
04	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1148	1145	0	1	3	19
							9	4	1263	9			2	6			
05	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	463	1	41392	3	Y	1676	1670	0			25
							37	4	1844	9							
06	64666	X	64666	-0-	-0-	-0-	779	1	62046	3	Y	1560	1559	0			26
							125	4	1716	9							
07	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	304	1	26969	3	Y	1295	1305	0			16
							31	4	1425	9							
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	153	1	23008	3	Y	1334	1333	0			17
							27	4	1467	9							
*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							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	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

*02	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	382	1	24952	3	Y	1655	1658	0	1	6	30
							16	4	1821	9							
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	335	1	25735	3	Y	1930	1927	0	3	6	30
							16	4	2123	9							
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	265	1	23951	3	Y	1751	1747	0	1	3	30
							7	4	1926	9			3	6			
05	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	282	1	25173	3	Y	1669	1674	0			25
							23	4	1836	9							
06	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	321	1	23736	3	Y	1607	1606	0			26
							50	4	1768	9							
07	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	269	1	22430	3	Y	1304	1314	0			16
							28	4	1434	9							
08	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	189	1	27344	3	Y	1633	1628	0			21
							33	4	1796	9							
*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							

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
*02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	128	1	8410	3	Y	348	350	0			6
							6	4	383	9							
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	94	1	7489	3	Y	298	299	0			5
							5	4	328	9							
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	71	1	6581	3	Y	263	263	0	1	6	4
							2	4	289	9							
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	77	1	6919	3	Y	287	287	0			4
							6	4	316	9							
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	77	1	5761	3	Y	279	278	0			5
							12	4	307	9							
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	74	1	6746	3	Y	311	312	0			4
							15	4	342	9							
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	49	1	7620	3	Y	365	364	0			5
							14	4	402	9							
*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							

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
*02	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	410	1	26818	3	Y	1276	1276	0			23
							17	4	1404	9							
03	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	365	1	28781	3	Y	1329	1330	0	2	6	20
							18	4	1462	9							
04	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	327	1	28869	3	Y	1307	1301	0	1	3	22
							8	4	1438	9			3	6			
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	325	1	29292	3	Y	1483	1483	0			22
							27	4	1631	9							
06	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	319	1	23520	3	Y	1171	1174	0			19
							49	4	1288	9							
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	297	1	26868	3	Y	1049	1055	0			13
							31	4	1154	9							
08	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	204	1	31091	3	Y	1381	1376	0			18
							38	4	1519	9							
*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							

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
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	81	104	0			1
							89	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	148	0			2
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	44	1	7449	3	Y	1988	1964	0			26
							9	4	2187	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1178	1159	0	35	8	21
							9	4	1296	9							
03	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
							9	4	1309	9			14	8			
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1517	1497	0	1	3	26
							5	4	1669	9			3	6	8	8	
05	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
							19	4	2027	9							
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	246	1	18319	3	Y	1332	1337	0			22
							38	4	1465	9							
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5183	3	Y	390	407	0			5
							6	4	429	9							
08	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	97	1	14769	3	Y	1121	1112	0			14
							18	4	1233	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	248	1	16295	3	Y	1418	1363	0	56	8	25
							11	4	1560	9							
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	262	1	20369	3	Y	1919	1843	0	3	6	29
							12	4	2111	9			69	8			
04	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1461	1398	0	1	3	24
							5	4	1607	9			33	6	34	8	
05	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	156	1	14241	3	Y	1069	1077	0			16
							11	4	1176	9							
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	170	1	12288	3	Y	990	990	0			16
							28	4	1089	9							
07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	198	1	17638	3	Y	1309	1309	0			16
							20	4	1440	9							
08	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	108	1	16426	3	Y	1252	1252	0			16
							20	4	1377	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	44	1	2980	3	Y	335	357	0			6
							2	4	369	9							
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	126	1	10409	3	Y	1344	1327	0	2	6	21
							5	4	1478	9							
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	154	1	13499	3	Y	1069	1069	0	1	3	18
							4	4	1176	9			2	6			
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	169	1	15113	3	Y	992	995	0			15
							13	4	1091	9							
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	124	1	9682	3	Y	585	590	0			10
							19	4	644	9							
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	74	1	6238	3	Y	427	432	0			5
							6	4	470	9							
08	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	90	1	15662	3	Y	1141	1131	0			15
							17	4	1255	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	285	1	18707	3	Y	1861	1851	0	1	6	33
							12	4	2047	9							
03	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	3	6	30
							13	4	2163	9							
04	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1499	1499	0	1	3	25
							5	4	1649	9			3	6	1	8	
05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	180	1	16293	3	Y	1212	1219	0			18
							14	4	1333	9							
06	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	198	1	14653	3	Y	1234	1232	0			20
							31	4	1357	9							
07	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	188	1	16808	3	Y	1254	1258	0			16
							19	4	1379	9							
08	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	105	1	15712	3	Y	1159	1160	0			15
							19	4	1275	9							
*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							

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
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	71	1	4620	3	Y	421	417	0			8
							3	4	463	9							
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	83	1	6693	3	Y	629	626	0	1	6	10
							3	4	692	9							
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	94	1	8459	3	Y	568	567	0	1	6	10
							2	4	625	9							
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	92	1	8270	3	Y	650	650	0			10
							7	4	715	9							
06	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	153	1	12189	3	Y	555	556	0			9
							24	4	611	9							
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	61	1	5474	3	Y	465	468	0			6
							6	4	512	9							
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	31	1	4793	3	Y	385	386	0			5
							6	4	424	9							
*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							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	290	1	18943	3	Y	1893	1887	0	1	6	34
							12	4	2082	9							
03	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3	6	33
							12	4	2399	9							
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	224	1	20374	3	Y	1837	1833	0	1	3	31
							6	4	2021	9			4	6	1	8	
05	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	237	1	21247	3	Y	1708	1714	0			25
							20	4	1879	9							
06	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	283	1	21051	3	Y	1686	1683	0			28
							44	4	1855	9							
07	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	236	1	20902	3	Y	1572	1580	0			20
							24	4	1729	9							
08	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	116	1	18416	3	Y	1657	1656	0			21
							21	4	1823	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8988	X	8988	-0-		-0-		-0-		127	1	8221	3	Y	577	586	0			10
										5	4	635	9							
03	14658	X	14658	-0-		-0-		-0-		174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2	6	18
										8	4	1275	9							
04	10214	X	10214	-0-		-0-		-0-		91	1	9328	3	Y	721	726	0	1	6	12
										2	4	793	9							
05	15615	X	15615	-0-		-0-		-0-		166	1	14470	3	Y	876	875	0			13
										15	4	964	9							
06	19499	X	19499	-0-		-0-		-0-		254	1	18777	3	Y	389	396	0			6
										40	4	428	9							
07	20615	X	20615	-0-		-0-		-0-		225	1	19950	3	Y	379	380	0			5
										23	4	417	9							
08	18295	X	18295	-0-		-0-		-0-		112	1	17228	3	Y	850	844	0			11
										20	4	935	9							
*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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48048	X	42885	-0-		-5163		-0-		37676	3	203	4	Y	4551	4410	1	8	8	294
										5006	9									
03	52297	X	47022	-0-		-5275		-0-		41453	3	211	4	Y	4871	4819	1	53	8	293
										5358	9									
04	50610	X	43303	-0-		-7307		-0-		38018	3	174	4	Y	4646	4523	1	71	6	332
										5111	9					13	8			
05	52297	X	45653	-0-		-6644		-0-		40448	3	215	4	Y	4536	4514	1			354
										4990	9									
06	48510	X	41268	-0-		-7242		-0-		35708	3	1334	4	Y	3842	3894	1			302
										4226	9									
07	47461	X	43562	-0-		-3899		-0-		38289	3	721	4	Y	4138	4201	1			239
										4552	9									
08	47027	X	44842	-0-		-2185		-0-		592	1	40087	3	Y	3686	3679	1			246
										108	4	4055	9							
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							

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35476	X	31844	-0-		-3632		-0-		874	1	28248	3	Y	2332	2451	1	19	6	306
										157	4	2565	9			30	8			
03	39277	X	36312	-0-		-2965		-0-		970	1	31922	3	Y	2976	2831	1	52	3	276
										146	4	3274	9			62	6	61	8	
04	36330	X	27730	-0-		-8600		-0-		653	1	24543	3	Y	2180	2185	1	31	8	240
										136	4	2398	9							
05	37541	X	27685	-0-		-9856		-0-		760	1	23991	3	Y	2485	2462	1			263
										200	4	2734	9							
06	35040	X	24144	-0-		-10896		-0-		832	1	20280	3	Y	2557	2546	1			274
										219	4	2813	9							
07	36115	X	28323	-0-		-7792		-0-		751	1	24038	3	Y	2942	3072	1			144
										298	4	3236	9							
08	36301	X	3878	-0-		-32423		-0-		78	1	2644	3	Y	1018	1101	1			61
										36	4	1120	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24892	X	19333	-0-		-5559	-0-	319	1	16560	3	Y	2199	2107	1	68	6	173
								35	4	2419	9			20	8			
03	26970	X	9643	-0-		-17327	-0-	208	1	8316	3	Y	1011	1087	1	19	8	78
								7	4	1112	9							
04	25440	X	17137	-0-		-8303	-0-	1366	1	14123	3	Y	1493	1441	1	20	8	110
								6	4	1642	9							
05	25880	X	25880	-0-		-0-	-0-	2221	1	21561	3	Y	1894	1893	1			111
								15	4	2083	9							
06	23494	X	23494	-0-		-0-	-0-	1941	1	18471	3	Y	1837	1636	1			312
								1061	4	2021	9							
07	23585	X	23585	-0-		-0-	-0-	2110	1	18591	3	Y	2155	2257	1			210
								513	4	2371	9							
08	25885	X	23283	-0-		-2602	-0-	2066	1	18805	3	Y	2173	2291	1			92
								22	4	2390	9							
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							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23951	X	23951	-0-		-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2107	2097	0	1	6	38
								13	4	2318	9							
03	44070	X	44070	-0-		-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3343	3318	0	4	6	51
								24	4	3677	9			8	8			
04	38982	X	38982	-0-		-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2990	2979	0	2	3	51
								10	4	3289	9			6	6	3	8	
05	22991	X	22991	-0-		-0-	-0-	252	1	20847	3	Y	1696	1722	0			25
								26	4	1866	9							
06	39408	X	39408	-0-		-0-	-0-	482	1	36053	3	Y	2546	2529	0			42
								72	4	2801	9							
07	40862	X	40862	-0-		-0-	-0-	421	1	37498	3	Y	2636	2645	0			33
								43	4	2900	9							
08	37939	X	37939	-0-		-0-	-0-	227	1	34968	3	Y	2457	2458	0			32
								41	4	2703	9							
*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							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42896	X	40297	-0-		-2599	-0-	1147	1	35000	3	Y	3675	3380	1	52	8	561
								107	4	4043	9							
03	45430	X	45430	-0-		-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4393	4328	1	214	6	308
								133	4	4832	9			99	8			
04	42210	X	41958	-0-		-252	-0-	1317	1	36027	3	Y	3622	3271	1	23	6	584
								630	4	3984	9			52	8			
05	44516	X	42441	-0-		-2075	-0-	1411	1	36727	3	Y	3881	4180	1			285
								34	4	4269	9							
06	43620	X	22594	-0-		-21026	-0-	757	1	19678	3	Y	1927	1925	1			287
								39	4	2120	9							
07	45397	X	45397	-0-		-0-	-0-	1045	1	40422	3	Y	3505	3614	1			178
								74	4	3856	9							
08	55712	X	55712	-0-		-0-	-0-	1054	1	50270	3	Y	3848	3904	1			122
								155	4	4233	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	39284	X	36361	-0-	-2923	-0-	1040	1	31748	3	Y	3160	3015	1	45	8	483
							97	4	3476	9							
03	40672	X	37558	-0-	-3114	-0-	1007	1	32595	3	Y	3495	3489	1	171	6	245
							111	4	3845	9			78	8			
04	39360	X	23290	-0-	-16070	-0-	518	1	20463	3	Y	1784	1704	1	12	6	287
							347	4	1962	9			26	8			
05	40672	X	16817	-0-	-23855	-0-	461	1	15183	3	Y	1056	1266	1			77
							11	4	1162	9							
06	39270	X	35326	-0-	-3944	-0-	1174	1	30920	3	Y	2869	2519	1			427
							76	4	3156	9							
07	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	1144	1	39498	3	Y	3486	3736	1			177
							73	4	3835	9							
08	43469	X	43469	-0-	-0-	-0-	812	1	38405	3	Y	3758	3816	1			119
							118	4	4134	9							
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							

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41664	X	32472	-0-	-9192	-0-	424	1	28501	3	Y	3099	2959	1	41	3	160
							138	4	3409	9			62	6	35	8	
03	46128	X	30922	-0-	-15206	-0-	397	1	27066	3	Y	3080	2977	1	52	8	211
							71	4	3388	9							
04	44640	X	43336	-0-	-1304	-0-	545	1	37756	3	Y	3879	3722	1	8	6	302
							768	4	4267	9			58	8			
05	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	623	1	43066	3	Y	4168	4170	1			300
							847	4	4585	9							
06	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	592	1	38254	3	Y	3856	3881	1			275
							832	4	4242	9							
07	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	668	1	42249	3	Y	3948	4027	1			196
							562	4	4343	9							
08	47709	X	46033	-0-	-1676	-0-	703	1	40879	3	Y	3791	3752	1			235
							281	4	4170	9							
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							

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. (I) GAS 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	38378	X	33440	-0-	-4938	-0-	1459	1	29727	3	Y	2049	1889	1			167
							2254	9									
06	37140	X	29194	-0-	-7946	-0-	1504	1	25717	3	Y	1794	1767	1			194
							1973	9									
07	32209	X	30907	-0-	-1302	-0-	1533	1	27208	3	Y	1827	1899	1			122
							156	4	2010	9							
08	33449	X	30655	-0-	-2794	-0-	1703	1	27002	3	Y	1773	1688	1			207
							1950	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	30246	X	30246	-0-		-0-	-0-		429	1	27997	3	Y	1638	1595	0	81	6	28
									18	4	1802	9			2	8			
03	32178	X	20779	-0-		-11399	-0-		247	1	19094	3	Y	1296	1289	0	2	6	20
									12	4	1426	9			13	8			
04	26280	X	13262	-0-		-13018	-0-		132	1	11520	3	Y	1461	1224	0	1	3	21
									3	4	1607	9			217	6	18	8	
05	33480	X	16044	-0-		-17436	-0-		162	1	14401	3	Y	1334	1335	0			20
									14	4	1467	9							
06	32400	X	16045	-0-		-16355	-0-		191	1	14402	3	Y	1293	1292	0			21
									30	4	1422	9							
07	33480	X	27932	-0-		-5548	-0-		285	1	25315	3	Y	2094	2089	0			26
									29	4	2303	9							
08	22801	X	22801	-0-		-0-	-0-		137	1	20768	3	Y	1701	1705	0			22
									25	4	1871	9							
*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							

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
*02	68152	X	54761	-0-		-13391	-0-		777	1	50688	3	Y	2966	2979	0	1	6	53
									33	4	3263	9							
03	56668	X	47555	-0-		-9113	-0-		589	1	44534	3	Y	2184	2200	0	3	6	33
									30	4	2402	9			1	8			
04	66060	X	36449	-0-		-29611	-0-		373	1	33720	3	Y	2134	2125	0	1	3	36
									9	4	2347	9			4	6	1	8	
05	68262	X	31978	-0-		-36284	-0-		329	1	29809	3	Y	1647	1659	0			24
									28	4	1812	9							
06	66060	X	31184	-0-		-34876	-0-		383	1	28529	3	Y	2011	2002	0			33
									60	4	2212	9							
07	60636	X	33512	-0-		-27124	-0-		346	1	30873	3	Y	2052	2060	0			25
									36	4	2257	9							
08	37612	X	37612	-0-		-0-	-0-		221	1	34526	3	Y	2567	2559	0			33
									41	4	2824	9							
*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							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47069	X	47069	-0-		-0-	-0-		478	1	42669	3	Y	3530	3528	0			52
									39	4	3883	9							
06	45190	X	45190	-0-		-0-	-0-		557	1	41650	3	Y	2632	2641	0			43
									88	4	2895	9							
07	49393	X	49393	-0-		-0-	-0-		514	1	45707	3	Y	2835	2843	0			35
									53	4	3119	9							
08	48733	X	48733	-0-		-0-	-0-		299	1	46157	3	Y	2021	2030	0			26
									54	4	2223	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	390	1	34835	3	Y	2917	2936	0			43
							32	4	3209	9							
06	34791	X	34791	-0-	-0-	-0-	425	1	31573	3	Y	2478	2480	0			41
							67	4	2726	9							
07	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	395	1	35211	3	Y	2388	2399	0			30
							40	4	2627	9							
08	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	223	1	34220	3	Y	2261	2262	0			29
							40	4	2487	9							
*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							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	328	1	21426	3	Y	4199	4221	0	1	6	75
							14	4	4619	9							
03	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	332	1	26528	3	Y	3328	3347	0	4	6	51
							15	4	3661	9			1	8			
04	24900	X	21588	-0-	-3312	-0-	204	1	17993	3	Y	3078	3068	0	2	3	52
							5	4	3386	9			6	6	1	8	
05	25730	X	20393	-0-	-5337	-0-	199	1	17827	3	Y	2137	2157	0			32
							16	4	2351	9							
06	24900	X	21349	-0-	-3551	-0-	251	1	18604	3	Y	2231	2226	0			37
							40	4	2454	9							
07	25730	X	9608	-0-	-16122	-0-	83	1	8564	3	Y	864	890	0			11
							11	4	950	9							
08	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	191	1	28785	3	Y	2923	2896	0			38
							35	4	3215	9							
*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							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18508	X	3333	-0-	-15175	-0-	48	1	3032	3	Y	228	234	0			4
							2	4	251	9							
03	12679	X	2832	-0-	-9847	-0-	35	1	2575	3	Y	200	201	0			3
							2	4	220	9							
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10571	X	6419	-0-	-4152	-0-	74	1	5994	3	Y	310	305	0			5
							10	4	341	9							
06	30513	X	30513	-0-	-0-	-0-	393	1	29068	3	Y	899	889	0			15
							63	4	989	9							
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	166	1	14871	3	Y	775	780	0			10
							17	4	853	9							
08	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	121	1	18656	3	Y	765	765	0			10
							22	4	842	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3	Y	9448	9485	0	3	6	169
							37	4	10393	9							
03	62062	X	57287	-0-	-4775	-0-	660	1	50836	3	Y	5235	5314	0	1	3	80
							32	4	5759	9			7	6	2	8	
04	61830	X	49468	-0-	-12362	-0-	513	1	45567	3	Y	3068	3087	0	2	3	52
							13	4	3375	9			6	6	1	8	
05	63891	X	50818	-0-	-13073	-0-	531	1	47653	3	Y	2357	2374	0			35
							41	4	2593	9							
06	61830	X	48242	-0-	-13588	-0-	610	1	45372	3	Y	1967	1970	0			32
							96	4	2164	9							
07	63891	X	56960	-0-	-6931	-0-	611	1	54363	3	Y	1749	1759	0			22
							62	4	1924	9							
08	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	327	1	50646	3	Y	1918	1915	0			25
							60	4	2110	9							
*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							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27384	X	26922	-0-	-462	-0-	376	1	24605	3	Y	1750	1725	0	1	6	31
							16	4	1925	9			28	8			
03	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	362	1	28012	3	Y	1942	1935	0	3	6	30
							17	4	2136	9			5	8			
04	27900	X	21726	-0-	-6174	-0-	242	1	20024	3	Y	1322	1324	0	1	3	22
							6	4	1454	9			3	6	2	8	
05	29791	X	14130	-0-	-15661	-0-	164	1	13214	3	Y	664	676	0			10
							22	4	730	9							
06	41519	X	41519	-0-	-0-	-0-	527	1	39178	3	Y	1573	1557	0			26
							84	4	1730	9							
07	30504	X	19786	-0-	-10718	-0-	198	1	17823	3	Y	1586	1592	0			20
							20	4	1745	9							
08	30535	X	19103	-0-	-11432	-0-	114	1	17309	3	Y	1508	1509	0			19
							21	4	1659	9							
*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							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	99	1	6768	3	Y	2158	2072	0	1	6	38
							4	4	2374	9			47	8			
03	59019	X	59019	-0-	-0-	-0-	571	1	44476	3	Y	12677	12424	0	2	3	193
							27	4	13945	9			17	6	79	8	
04	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	447	1	39265	3	Y	8027	8018	0	5	3	136
							12	4	8830	9			16	6	45	8	
05	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	484	1	43239	3	Y	7213	7242	0			107
							39	4	7934	9							
06	42303	X	42303	-0-	-0-	-0-	471	1	35258	3	Y	5908	5918	0			97
							75	4	6499	9							
07	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	281	1	25526	3	Y	4470	4511	0			56
							29	4	4917	9							
08	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	180	1	28152	3	Y	5492	5477	0			71
							33	4	6041	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	72520	X	68958	-0-	-3562	-0-	875	1	57224	3	Y	9838	9776	0	68	6	174
							37	4	10822	9							
03	80290	X	72300	-0-	-7990	-0-	800	1	60561	3	Y	9910	9882	0	1	3	152
							38	4	10901	9			13	6	36	8	
04	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	795	1	73913	3	Y	15811	15259	0	10	3	264
							20	4	17392	9			36	6	394	8	
05	108989	X	108989	-0-	-0-	-0-	997	1	86391	3	Y	19564	19538	0			290
							81	4	21520	9							
06	98539	X	98539	-0-	-0-	-0-	1041	1	77471	3	Y	18056	18050	0			296
							165	4	19862	9							
07	80290	X	66500	-0-	-13790	-0-	625	1	55667	3	Y	9222	9403	0			115
							64	4	10144	9							
08	97619	X	46332	-0-	-51287	-0-	288	1	38769	3	Y	6572	6603	0			84
							46	4	7229	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	51464	X	21890	-0-	-29574	-0-	293	1	19251	3	Y	2121	2106	0	1	6	38
							13	4	2333	9							
03	56544	X	19236	-0-	-37308	-0-	237	1	16867	3	Y	1927	1933	0	3	6	29
							12	4	2120	9							
04	54630	X	8519	-0-	-46111	-0-	73	1	6826	3	Y	1471	1471	0	1	3	25
							2	4	1618	9			3	6			
05	24242	X	10346	-0-	-13896	-0-	95	1	8276	3	Y	1789	1787	0			27
							7	4	1968	9							
06	23460	X	8752	-0-	-14708	-0-	102	1	7418	3	Y	1104	1113	0			18
							18	4	1214	9							
07	24242	X	7691	-0-	-16551	-0-	78	1	6525	3	Y	982	988	0			12
							8	4	1080	9							
08	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	40	1	6994	3	Y	1497	1490	0			19
							7	4	1647	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56813	X	56813	-0-	-0-	-0-	50345	3	272	4	Y	5633	5413	1	9	8	364
							6196	9									
03	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	55461	3	283	4	Y	5519	5491	1	60	8	332
							6071	9									
04	51270	X	42418	-0-	-8852	-0-	38009	3	192	4	Y	3834	3823	1	59	6	274
							4217	9					10	8			
05	60364	X	60364	-0-	-0-	-0-	54444	3	252	4	Y	5153	5025	1			402
							5668	9									
06	54060	X	53084	-0-	-976	-0-	46906	3	1463	4	Y	4286	4351	1			337
							4715	9									
07	55862	X	48318	-0-	-7544	-0-	42961	3	997	4	Y	3964	4072	1			229
							4360	9									
08	61814	X	38329	-0-	-23485	-0-	414	1	34735	3	Y	2800	2842	1			187
							100	4	3080	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34020	X	26055	-0-		-7965		-0-		340	1	22094	3	Y	3278	3174	0	66	6	57
										15	4	3606	9			33	8			
03	37665	X	30261	-0-		-7404		-0-		327	1	25660	3	Y	3872	3864	0	5	6	59
										15	4	4259	9			1	8			
04	36450	X	32349	-0-		-4101		-0-		299	1	26669	3	Y	4885	4847	0	3	3	83
										7	4	5374	9			10	6	1	8	
05	34751	X	32738	-0-		-2013		-0-		313	1	27100	3	Y	4817	4829	0			71
										26	4	5299	9							
06	31882	X	31882	-0-		-0-		-0-		351	1	26142	3	Y	4849	4841	0			79
										55	4	5334	9							
07	33387	X	31329	-0-		-2058		-0-		297	1	26533	3	Y	4063	4092	0			50
										30	4	4469	9							
08	32214	X	32214	-0-		-0-		-0-		178	1	27494	3	Y	4100	4097	0			53
										32	4	4510	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72788	X	56441	-0-		-16347		-0-		229	1	53304	3	Y	2465	2423	1			164
										196	4	2712	9							
06	63630	X	53619	-0-		-10011		-0-		230	1	50109	3	Y	2400	2450	1			114
										640	4	2640	9							
07	65038	X	54757	-0-		-10281		-0-		158	1	51878	3	Y	2242	2301	1			55
										255	4	2466	9							
08	56451	X	56205	-0-		-246		-0-		119	1	53210	3	Y	2443	2392	1			106
										189	4	2687	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34076	X	11162	-0-		-22914		-0-		149	1	9937	3	Y	972	981	0			17
										7	4	1069	9							
03	45988	X	45988	-0-		-0-		-0-		521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
										24	4	4151	9							
04	47003	X	47003	-0-		-0-		-0-		477	1	42717	3	Y	3452	3441	0	2	3	59
										12	4	3797	9			7	6	1	8	
05	46214	X	46214	-0-		-0-		-0-		477	1	42706	3	Y	2721	2740	0			40
										38	4	2993	9							
06	41414	X	41414	-0-		-0-		-0-		515	1	38334	3	Y	2258	2261	0			37
										81	4	2484	9							
07	45978	X	45978	-0-		-0-		-0-		482	1	43017	3	Y	2208	2218	0			27
										50	4	2429	9							
08	44204	X	44204	-0-		-0-		-0-		268	1	41622	3	Y	2059	2060	0			26
										49	4	2265	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26270	X	26270	-0-		-0-		-0-		351	1	22950	3	Y	2685	2659	0	1	6	48
										15	4	2954	9			26	8			
03	28064	X	28064	-0-		-0-		-0-		314	1	24644	3	Y	2810	2779	0	4	6	43
										15	4	3091	9			32	8			
04	27496	X	27496	-0-		-0-		-0-		268	1	24233	3	Y	2716	2697	0	2	3	46
										7	4	2988	9			5	6	9	8	
05	28632	X	28632	-0-		-0-		-0-		283	1	25265	3	Y	2783	2788	0			41
										23	4	3061	9							
06	27595	X	27595	-0-		-0-		-0-		326	1	24205	3	Y	2739	2735	0			45
										51	4	3013	9							
07	30908	X	30908	-0-		-0-		-0-		311	1	27649	3	Y	2651	2663	0			33
										32	4	2916	9							
08	30237	X	30237	-0-		-0-		-0-		177	1	27264	3	Y	2513	2514	0			32
										32	4	2764	9							
*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							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24017	X	24017	-0-		-0-		-0-		309	1	20406	3	Y	2989	2994	0	1	6	53
										14	4	3288	9							
03	25730	X	19208	-0-		-6522		-0-		210	1	16468	3	Y	2291	2305	0	3	6	35
										10	4	2520	9			1	8			
04	24900	X	19187	-0-		-5713		-0-		180	1	16169	3	Y	2575	2558	0	2	3	44
										5	4	2833	9			5	6	1	8	
05	25730	X	21687	-0-		-4043		-0-		213	1	18428	3	Y	2756	2759	0			41
										14	4	3032	9							
06	24900	X	10565	-0-		-14335		-0-		124	1	9343	3	Y	979	1004	0			16
										21	4	1077	9							
07	25730	X	17651	-0-		-8079		-0-		168	1	15334	3	Y	1937	1929	0			24
										18	4	2131	9							
08	21700	X	16444	-0-		-5256		-0-		83	1	13439	3	Y	2641	2631	0			34
										17	4	2905	9							
*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							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32388	X	32388	-0-		-0-		-0-		440	1	28760	3	Y	2881	2858	0	1	6	51
										19	4	3169	9			31	8			
03	36776	X	36776	-0-		-0-		-0-		417	1	32530	3	Y	3464	3436	0	5	6	53
										19	4	3810	9			21	8			
04	36251	X	36251	-0-		-0-		-0-		360	1	32429	3	Y	3139	3120	0	2	3	53
										9	4	3453	9			6	6	11	8	
05	37867	X	37867	-0-		-0-		-0-		382	1	34086	3	Y	3062	3070	0			45
										31	4	3368	9							
06	35302	X	35302	-0-		-0-		-0-		427	1	31660	3	Y	2861	2859	0			47
										68	4	3147	9							
07	38100	X	38100	-0-		-0-		-0-		388	1	34573	3	Y	2817	2829	0			35
										40	4	3099	9							
08	37293	X	35882	-0-		-1411		-0-		216	1	32761	3	Y	2606	2608	0			33
										38	4	2867	9							
*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							

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
*02	27160	X	25318	-0-	-1842	-0-	342	1	22340	3	Y	2383	2297	0	1	6	42
							15	4	2621	9			82	8			
03	30070	X	25742	-0-	-4328	-0-	295	1	22795	3	Y	2398	2185	0	198	6	34
							14	4	2638	9			23	8			
04	29100	X	24722	-0-	-4378	-0-	241	1	21990	3	Y	2259	2241	0	1	3	38
							6	4	2485	9			4	6	9	8	
05	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	287	1	25749	3	Y	2495	2496	0			37
							22	4	2745	9							
06	27060	X	13540	-0-	-13520	-0-	159	1	12405	3	Y	865	888	0			14
							24	4	952	9							
07	27962	X	20694	-0-	-7268	-0-	201	1	18632	3	Y	1676	1669	0			21
							17	4	1844	9							
08	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	190	1	30128	3	Y	2787	2772	0			36
							35	4	3066	9							
*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							

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
*02	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	396	1	13522	3	Y	1820	1648	1	126	6	155
							39	4	2002	9			12	8			
03	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	439	1	15015	3	Y	2031	1850	1	140	3	29
							43	4	2234	9			123	6	26	8	
04	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2570	2136	1	212	6	244
							15	4	2827	9			7	8			
05	17391	X	17067	-0-	-324	-0-	745	1	14136	3	Y	1973	2029	1			188
							16	4	2170	9							
06	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	1225	1	14474	3	Y	1791	1852	1			127
							16	4	1970	9							
07	17670	X	17259	-0-	-411	-0-	1272	1	14103	3	Y	1696	1675	1			148
							18	4	1866	9							
08	17732	X	15445	-0-	-2287	-0-	1208	1	12726	3	Y	1367	1319	1			196
							7	4	1504	9							
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							

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
*02	45528	X	27908	-0-	-17620	-0-	369	1	24095	3	Y	3116	3085	0	1	6	56
							16	4	3428	9							
03	50406	X	29560	-0-	-20846	-0-	330	1	25835	3	Y	3073	3077	0	4	6	47
							15	4	3380	9			1	8			
04	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2924	2912	0	2	3	50
							7	4	3216	9			6	6	1	8	
05	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	322	1	28743	3	Y	3451	3450	0			51
							26	4	3796	9							
06	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	360	1	26726	3	Y	3091	3091	0			51
							57	4	3400	9							
07	33787	X	33787	-0-	-0-	-0-	337	1	30080	3	Y	3033	3046	0			38
							34	4	3336	9							
08	31927	X	31927	-0-	-0-	-0-	190	1	28784	3	Y	2654	2658	0			34
							34	4	2919	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	52052	X	45578	-0-		-6474	-0-	620	1	40844	3	Y	3715	3713	0	1	6	66
								27	4	4087	9							
03	57629	X	21885	-0-		-35744	-0-	252	1	19640	3	Y	1797	1833	0	2	6	27
								16	4	1977	9			1	8			
04	55770	X	26711	-0-		-29059	-0-	258	1	23633	3	Y	2558	2535	0	2	3	43
								6	4	2814	9			5	6			
05	52359	X	10991	-0-		-41368	-0-	103	1	9349	3	Y	1393	1415	0			21
								7	4	1532	9							
06	49410	X	10673	-0-		-38737	-0-	135	1	9339	3	Y	1070	1073	0			18
								22	4	1177	9							
07	50468	X	29308	-0-		-21160	-0-	294	1	26323	3	Y	2419	2407	0			30
								30	4	2661	9							
08	28665	X	28665	-0-		-0-	-0-	166	1	25684	3	Y	2532	2529	0			33
								30	4	2785	9							
*09	28191	X	28191	-0-		-0-	-0-	113	1	25371	3	Y	2444	2440	0			37
								19	4	2688	9							
10	29295	X	28800	-0-		-495	-0-	181	1	26016	3	Y	2339	2337	0			39
								30	4	2573	9							

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
*02	43512	X	43512	-0-		-0-	-0-	591	1	38633	3	Y	3875	3872	0	1	6	69
								25	4	4263	9							
03	44237	X	43449	-0-		-788	-0-	493	1	39000	3	Y	3575	3583	0	5	6	55
								23	4	3933	9			1	8			
04	44819	X	44819	-0-		-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3446	3433	0	2	3	58
								11	4	3791	9			7	6	1	8	
05	44237	X	36521	-0-		-7716	-0-	371	1	33346	3	Y	2522	2543	0			37
								30	4	2774	9							
06	42810	X	35073	-0-		-7737	-0-	429	1	31776	3	Y	2554	2549	0			42
								59	4	2809	9							
07	44237	X	16885	-0-		-27352	-0-	178	1	15285	3	Y	1278	1304	0			16
								16	4	1406	9							
08	45818	X	7288	-0-		-38530	-0-	23	1	6633	3	Y	569	578	0			7
								6	4	626	9							
*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							

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
*02	33124	X	31411	-0-		-1713	-0-	439	1	28678	3	Y	2068	2076	0	1	6	37
								19	4	2275	9							
03	36673	X	32306	-0-		-4367	-0-	378	1	29423	3	Y	2261	2260	0	3	6	35
								18	4	2487	9							
04	35490	X	30549	-0-		-4941	-0-	310	1	27918	3	Y	2103	2096	0	1	3	36
								8	4	2313	9			4	6	1	8	
05	36673	X	30861	-0-		-5812	-0-	317	1	28262	3	Y	2051	2057	0			30
								26	4	2256	9							
06	33660	X	21657	-0-		-12003	-0-	262	1	19912	3	Y	1311	1320	0			21
								41	4	1442	9							
07	34782	X	16247	-0-		-18535	-0-	157	1	15099	3	Y	889	899	0			11
								13	4	978	9							
08	33556	X	33556	-0-		-0-	-0-	202	1	31115	3	Y	2002	1987	0			26
								37	4	2202	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35532	X	17900	-0-		-17632	-0-		248	1	15914	3	Y	1570	1586	0	1	6	28
									11	4	1727	9							
03	41215	X	41215	-0-		-0-	-0-		466	1	37149	3	Y	3256	3230	0	4	6	50
									18	4	3582	9							
04	42247	X	42247	-0-		-0-	-0-		432	1	38705	3	Y	2817	2810	0	2	3	48
									11	4	3099	9			6	6	1	8	
05	39863	X	39863	-0-		-0-	-0-		409	1	36709	3	Y	2465	2476	0			37
									33	4	2712	9							
06	38070	X	35327	-0-		-2743	-0-		435	1	32324	3	Y	2273	2273	0			37
									68	4	2500	9							
07	39339	X	38247	-0-		-1092	-0-		398	1	35385	3	Y	2203	2213	0			27
									41	4	2423	9							
08	38564	X	36343	-0-		-2221	-0-		217	1	33691	3	Y	2178	2177	0			28
									39	4	2396	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50952	X	50952	-0-		-0-	-0-		691	1	45161	3	Y	4610	4662	0	2	6	82
									29	4	5071	9							
03	55366	X	55366	-0-		-0-	-0-		634	1	49354	3	Y	4863	4863	0	1	3	74
									29	4	5349	9			6	6	1	8	
04	55689	X	55689	-0-		-0-	-0-		553	1	49960	3	Y	4693	4674	0	3	3	80
									14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	55304	X	55288	-0-		-16	-0-		557	1	49744	3	Y	4492	4505	0			67
									46	4	4941	9							
06	53520	X	51830	-0-		-1690	-0-		629	1	46695	3	Y	4006	4007	0			66
									99	4	4407	9							
07	56476	X	56476	-0-		-0-	-0-		580	1	51702	3	Y	3759	3778	0			47
									59	4	4135	9							
08	54151	X	54151	-0-		-0-	-0-		325	1	49764	3	Y	3639	3639	0			47
									59	4	4003	9							
*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							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33656	X	29072	-0-		-4584	-0-		392	1	25758	3	Y	2642	2645	0	1	6	47
									16	4	2906	9							
03	37262	X	31458	-0-		-5804	-0-		383	1	27966	3	Y	2810	2809	0	4	6	43
									18	4	3091	9			1	8			
04	35100	X	30118	-0-		-4982	-0-		314	1	26890	3	Y	2642	2632	0	2	3	45
									8	4	2906	9			5	6	1	8	
05	36270	X	27463	-0-		-8807	-0-		274	1	24526	3	Y	2401	2410	0			36
									22	4	2641	9							
06	31140	X	24069	-0-		-7071	-0-		288	1	21475	3	Y	2055	2057	0			34
									45	4	2261	9							
07	32178	X	26697	-0-		-5481	-0-		270	1	24127	3	Y	2040	2049	0			25
									56	4	2244	9							
08	26629	X	3334	-0-		-23295	-0-		12	1	2939	3	Y	345	366	0			4
									3	4	380	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29514	X	29514	-0-	-0-	-0-	25177	3	65	4	Y	3884	3616	0	77	6	478
							4272	9					38	8			
03	32643	X	29347	-0-	-3296	-0-	24570	3	148	4	Y	4208	4308	0	59	8	319
							4629	9									
04	31590	X	30775	-0-	-815	-0-	26278	3	3	4	Y	4085	3981	0	72	6	313
							4494	9					38	8			
05	32643	X	30185	-0-	-2458	-0-	26530	3	1	4	Y	3322	3335	0			300
							3654	9									
06	31590	X	28587	-0-	-3003	-0-	25179	3	86	4	Y	3020	2948	0			372
							3322	9									
07	32643	X	28917	-0-	-3726	-0-	25845	3	45	4	Y	2752	2745	0			379
							3027	9									
08	27931	X	25505	-0-	-2426	-0-	22588	3	17	4	Y	2636	2840	0			175
							2900	9									
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

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37103	X	37103	-0-	-0-	-0-	513	1	33594	3	Y	2704	2709	0	1	6	48
							22	4	2974	9							
03	45942	X	45882	-0-	-60	-0-	534	1	41619	3	Y	3368	3359	0	4	6	52
							24	4	3705	9			1	8			
04	44460	X	41840	-0-	-2620	-0-	411	1	38097	3	Y	3020	3012	0	2	3	51
							10	4	3322	9			6	6	1	8	
05	45942	X	39564	-0-	-6378	-0-	407	1	36356	3	Y	2516	2530	0			37
							33	4	2768	9							
06	44400	X	38693	-0-	-5707	-0-	476	1	35331	3	Y	2555	2550	0			42
							75	4	2811	9							
07	45880	X	41456	-0-	-4424	-0-	427	1	38246	3	Y	2490	2501	0			31
							44	4	2739	9							
08	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	267	1	40835	3	Y	2813	2808	0			36
							48	4	3094	9							
*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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	26040	X	16983	-0-	-9057	-0-	230	1	14999	3	Y	1585	1596	0	1	6	28
							10	4	1744	9							
*03	28830	X	4859	-0-	-23971	-0-	65	1	4283	3	Y	460	480	0	1	6	7
							5	4	506	9							
04	27900	X	15162	-0-	-12738	-0-	144	1	13378	3	Y	1487	1465	0	1	3	25
							4	4	1636	9			3	6			
05	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	302	1	27039	3	Y	1788	1787	0			26
							25	4	1967	9							
06	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	361	1	26862	3	Y	1850	1846	0			30
							57	4	2035	9							
07	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	336	1	29816	3	Y	1910	1916	0			24
							69	4	2101	9							
08	33312	X	33312	-0-	-0-	-0-	207	1	31102	3	Y	1767	1768	0			23
							59	4	1944	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33796	X	-0-	-0-	-33796	-0-					Y	-0-	352	0			-0-
03	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
04	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					Y	-0-					-0-
05	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					Y	-0-					-0-
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-					-0-
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	4923	3	1715	9	Y	1559	1344	0			215
08	T. A.		38314	-0-	38314	38314	30893	3	28	4	Y	6721	6489	0			447
							7393	9									
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

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	53928	X	27840	-0-	-26088	-0-	23774	3	94	4	Y	3611	3239	0	71	6	444
							3972	9					36	8			
03	63476	X	63476	-0-	-0-	-0-	53912	3	333	4	Y	8392	8083	0	118	8	635
							9231	9									
04	57201	X	57201	-0-	-0-	-0-	49069	3	6	4	Y	7387	7256	0	131	6	566
							8126	9					69	8			
05	56009	X	56009	-0-	-0-	-0-	48035	3	1	4	Y	7248	7160	0			654
							7973	9									
06	61290	X	41989	-0-	-19301	-0-	36178	3	110	4	Y	5183	5199	0			638
							5701	9									
07	63333	X	2006	-0-	-61327	-0-	1397	3	7	4	Y	547	1110	0			75
							602	9									
08	50871	X	47001	-0-	-3870	-0-	38479	3	30	4	Y	7720	7282	0			513
							8492	9									
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

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41384	X	10212	-0-	-31172	-0-	8747	3	39	4	Y	1296	1426	0	26	6	159
							1426	9					13	8			
03	45880	X	29329	-0-	-16551	-0-	25857	3	172	4	Y	3000	2890	0	42	8	227
							3300	9									
04	44400	X	38699	-0-	-5701	-0-	34394	3	4	4	Y	3910	3731	0	69	6	300
							4301	9					37	8			
05	60449	X	60449	-0-	-0-	-0-	55354	3	2	4	Y	4630	4512	0			418
							5093	9									
06	43772	X	43772	-0-	-0-	-0-	40231	3	111	4	Y	3118	3152	0			384
							3430	9									
07	56944	X	56944	-0-	-0-	-0-	52155	3	86	4	Y	4275	4070	0			589
							4703	9									
08	53506	X	52571	-0-	-935	-0-	47999	3	39	4	Y	4121	4436	0			274
							4533	9									
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

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*02	58660	X	53714	-0-		-4946	-0-	48248	3	122	4	Y	4858	4606	0	96	6	597
								5344	9					48	8			
03	64945	X	60279	-0-		-4666	-0-	53286	3	327	4	Y	6060	6113	0	85	8	459
								6666	9									
04	63489	X	63489	-0-		-0-	-0-	56844	3	6	4	Y	6035	5868	0	107	6	462
								6639	9					57	8			
05	63953	X	48744	-0-		-15209	-0-	44164	3	1	4	Y	4163	4250	0			375
								4579	9									
06	58230	X	28806	-0-		-29424	-0-	25107	3	69	4	Y	3300	3269	0			406
								3630	9									
07	64945	X	37074	-0-		-27871	-0-	32942	3	53	4	Y	3708	3603	0			511
								4079	9									
08	60574	X	26973	-0-		-33601	-0-	24041	3	15	4	Y	2652	2987	0			176
								2917	9									
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

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

*02	45248	X	42592	-0-		-2656	-0-	570	1	37204	3	Y	4358	4381	0	1	6	78
								24	4	4794	9							
03	48236	X	46624	-0-		-1612	-0-	531	1	40947	3	Y	4655	4654	0	1	3	71
								25	4	5121	9			6	6	1	8	
04	46620	X	41045	-0-		-5575	-0-	403	1	36593	3	Y	3672	3671	0	2	3	62
								10	4	4039	9			7	6	1	8	
05	47926	X	42019	-0-		-5907	-0-	419	1	37460	3	Y	3733	3740	0			55
								34	4	4106	9							
06	46380	X	38015	-0-		-8365	-0-	455	1	33837	3	Y	3320	3321	0			54
								71	4	3652	9							
07	47151	X	31984	-0-		-15167	-0-	346	1	28853	3	Y	2499	2522	0			31
								36	4	2749	9							
08	41013	X	35913	-0-		-5100	-0-	218	1	32445	3	Y	2920	2913	0			38
								38	4	3212	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24836	X	21590	-0-		-3246	-0-	295	1	19405	3	Y	1707	1712	0	1	6	30
								12	4	1878	9							
03	28392	X	28392	-0-		-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
								15	4	2188	9							
04	30704	X	30704	-0-		-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1925	1916	0	1	3	33
								8	4	2118	9			4	6	1	8	
05	33446	X	33446	-0-		-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1921	1926	0			28
								28	4	2113	9							
06	31792	X	31792	-0-		-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
								63	4	1884	9							
07	31242	X	31242	-0-		-0-	-0-	350	1	29213	3	Y	1494	1503	0			19
								36	4	1643	9							
08	35971	X	35971	-0-		-0-	-0-	219	1	33637	3	Y	1886	1881	0			24
								40	4	2075	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	59248	X	16473	-0-		-42775	-0-	231	1	14500	3	Y	1577	1632	0	1	6	28
								7	4	1735	9			41	8			
03	65596	X	58524	-0-		-7072	-0-	701	1	51220	3	Y	5977	5843	0	1	3	91
								28	4	6575	9			8	6	62	8	
04	63480	X	62153	-0-		-1327	-0-	660	1	54725	3	Y	6139	6077	0	4	3	104
								15	4	6753	9			12	6	33	8	
05	65596	X	62387	-0-		-3209	-0-	668	1	55211	3	Y	5871	5888	0			87
								50	4	6458	9							
06	62790	X	52724	-0-		-10066	-0-	666	1	46551	3	Y	4917	4924	0			80
								98	4	5409	9							
07	64201	X	60577	-0-		-3624	-0-	669	1	54631	3	Y	4684	4706	0			58
								125	4	5152	9							
08	61380	X	53675	-0-		-7705	-0-	355	1	48431	3	Y	4364	4366	0			56
								89	4	4800	9							
*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							

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
*02	53956	X	48858	-0-		-5098	-0-	704	1	42222	3	Y	5368	5376	0	2	6	96
								27	4	5905	9							
03	59737	X	54029	-0-		-5708	-0-	647	1	47006	3	Y	5771	5769	0	1	3	88
								28	4	6348	9			8	6	1	8	
04	57810	X	50860	-0-		-6950	-0-	538	1	44780	3	Y	5027	5016	0	3	3	85
								12	4	5530	9			10	6	1	8	
05	59737	X	51254	-0-		-8483	-0-	547	1	45587	3	Y	4618	4635	0			68
								40	4	5080	9							
06	52350	X	48737	-0-		-3613	-0-	616	1	42901	3	Y	4662	4654	0			76
								92	4	5128	9							
07	54095	X	23421	-0-		-30674	-0-	233	1	20847	3	Y	2080	2130	0			26
								53	4	2288	9							
08	54033	X	53777	-0-		-256	-0-	346	1	47978	3	Y	4879	4842	0			63
								86	4	5367	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73052	X	9160	-0-	-63892	-0-		123	1	7949	3	Y	985	1098	0			18
								4	4	1084	9							
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-						Y	-0-	18	0			-0-
04	74970	X	-0-	-0-	-74970	-0-						Y	-0-					-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448	-0-		77	1	5855	3	Y	1244	1226	0			18
								10	4	1368	9							
06	66540	X	37882	-0-	-28658	-0-		461	1	32053	3	Y	4817	4756	0			79
								69	4	5299	9							
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-		420	1	34167	3	Y	4047	4076	0			50
								80	4	4452	9							
08	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-		254	1	34497	3	Y	3728	3730	0			48
								61	4	4101	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	70924	X	61250	-0-	-9674	-0-		894	1	53783	3	Y	5942	5981	0	2	6	106
								37	4	6536	9							
03	78523	X	63097	-0-	-15426	-0-		742	1	54642	3	Y	6981	6969	0	1	3	107
								34	4	7679	9			9	6	1	8	
04	75990	X	70820	-0-	-5170	-0-		728	1	61621	3	Y	7685	7640	0	5	3	130
								17	4	8454	9			15	6	2	8	
05	78523	X	68417	-0-	-10106	-0-		729	1	60710	3	Y	6295	6332	0			93
								53	4	6925	9							
06	75990	X	60377	-0-	-15613	-0-		771	1	53792	3	Y	5182	5190	0			85
								114	4	5700	9							
07	73129	X	53081	-0-	-20048	-0-		566	1	47911	3	Y	4096	4130	0			51
								98	4	4506	9							
08	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-		511	1	70335	3	Y	4677	4668	0			60
								128	4	5145	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73511	X	73511	-0-	-0-	-0-		991	1	62784	3	Y	8814	8828	0	3	6	157
								41	4	9695	9							
03	81776	X	81776	-0-	-0-	-0-		947	1	70323	3	Y	9511	9507	0	1	3	145
								44	4	10462	9			13	6	2	8	
04	75000	X	74411	-0-	-589	-0-		756	1	64419	3	Y	8380	8359	0	5	3	142
								18	4	9218	9			17	6	2	8	
05	77500	X	49677	-0-	-27823	-0-		497	1	42419	3	Y	6106	6158	0			90
								44	4	6717	9							
06	77856	X	77856	-0-	-0-	-0-		953	1	67770	3	Y	8172	8128	0			134
								144	4	8989	9							
07	86212	X	86212	-0-	-0-	-0-		899	1	76670	3	Y	7697	7735	0			96
								176	4	8467	9							
08	82680	X	82680	-0-	-0-	-0-		522	1	74084	3	Y	7217	7220	0			93
								135	4	7939	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	70265	X	70265	-0-		-0-		-0-	925	1	58527	3	Y	9795	9808	0	3	6	175
									38	4	10775	9			11	8			
03	76787	X	72191	-0-		-4596		-0-	815	1	60479	3	Y	9872	9776	0	31	3	150
									38	4	10859	9			15	6	75	8	
04	74310	X	64184	-0-		-10126		-0-	638	1	53974	3	Y	8688	8623	0	6	3	147
									15	4	9557	9			17	6	45	8	
05	76787	X	65624	-0-		-11163		-0-	668	1	55302	3	Y	8730	8748	0			129
									51	4	9603	9							
06	74310	X	62182	-0-		-12128		-0-	734	1	52079	3	Y	8416	8407	0			138
									111	4	9258	9							
07	76787	X	64792	-0-		-11995		-0-	651	1	55679	3	Y	7577	7621	0			94
									127	4	8335	9							
08	62372	X	61699	-0-		-673		-0-	379	1	53376	3	Y	7133	7135	0			92
									98	4	7846	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	39872	X	30461	-0-		-9411		-0-	423	1	25563	3	Y	4053	4076	0	1	6	72
									17	4	4458	9							
03	44144	X	34037	-0-		-10107		-0-	358	1	29266	3	Y	4001	4005	0	1	3	61
									12	4	4401	9			5	6	1	8	
04	50919	X	50919	-0-		-0-		-0-	532	1	44301	3	Y	5522	5473	0	4	3	94
									12	4	6074	9			11	6	1	8	
05	59434	X	59434	-0-		-0-		-0-	627	1	52198	3	Y	5965	5971	0			88
									47	4	6562	9							
06	49378	X	49378	-0-		-0-		-0-	620	1	43218	3	Y	4954	4961	0			81
									91	4	5449	9							
07	51432	X	51432	-0-		-0-		-0-	557	1	45615	3	Y	4687	4710	0			58
									104	4	5156	9							
08	52731	X	48533	-0-		-4198		-0-	319	1	43477	3	Y	4234	4238	0			54
									80	4	4657	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	62597	X	62597	-0-		-0-		-0-	828	1	52484	3	Y	8410	8440	0	3	6	150
									34	4	9251	9							
03	77438	X	68096	-0-		-9342		-0-	774	1	57638	3	Y	8771	8772	0	1	3	134
									36	4	9648	9			12	6	2	8	
04	74940	X	42003	-0-		-32937		-0-	461	1	35680	3	Y	5320	5348	0	3	3	90
									10	4	5852	9			11	6	2	8	
05	77438	X	50878	-0-		-26560		-0-	505	1	42582	3	Y	7044	7030	0			104
									43	4	7748	9							
06	71040	X	62652	-0-		-8388		-0-	743	1	52884	3	Y	8103	8074	0			133
									112	4	8913	9							
07	69285	X	64611	-0-		-4674		-0-	656	1	55889	3	Y	7215	7258	0			90
									129	4	7937	9							
08	63736	X	62218	-0-		-1518		-0-	382	1	54369	3	Y	6698	6702	0			86
									99	4	7368	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	72604	X	63939	-0-	-8665	-0-	859	1	56141	3	Y	6275	6266	0	2	6	112
							36	4	6903	9			21	8			
03	80383	X	65553	-0-	-14830	-0-	737	1	57781	3	Y	6366	6129	0	1	3	95
							32	4	7003	9			183	6	70	8	
04	77790	X	57128	-0-	-20662	-0-	569	1	50624	3	Y	5383	5308	0	4	3	91
							14	4	5921	9			41	6	34	8	
05	71145	X	42192	-0-	-28953	-0-	405	1	37417	3	Y	3949	3981	0			59
							26	4	4344	9							
06	68490	X	57802	-0-	-10688	-0-	692	1	51250	3	Y	5228	5201	0			86
							109	4	5751	9							
07	70773	X	68152	-0-	-2621	-0-	687	1	61421	3	Y	5431	5450	0			67
							70	4	5974	9							
08	68467	X	68467	-0-	-0-	-0-	401	1	62174	3	Y	5290	5289	0			68
							73	4	5819	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	70168	X	55751	-0-	-14417	-0-	757	1	49467	3	Y	4995	5006	0	2	6	89
							32	4	5495	9							
03	77686	X	57222	-0-	-20464	-0-	642	1	51060	3	Y	4993	4997	0	1	3	76
							28	4	5492	9			7	6	1	8	
04	73320	X	56200	-0-	-17120	-0-	555	1	50469	3	Y	4693	4676	0	3	3	80
							14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	72416	X	57259	-0-	-15157	-0-	583	1	51887	3	Y	4310	4326	0			64
							48	4	4741	9							
06	61230	X	54526	-0-	-6704	-0-	669	1	49716	3	Y	3668	3672	0			60
							106	4	4035	9							
07	61721	X	59563	-0-	-2158	-0-	611	1	54728	3	Y	3784	3797	0			47
							62	4	4162	9							
08	57970	X	57726	-0-	-244	-0-	348	1	53314	3	Y	3637	3637	0			47
							63	4	4001	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	64484	X	62411	-0-	-2073	-0-	814	1	53188	3	Y	7613	7633	0	3	6	136
							35	4	8374	9							
03	71393	X	69888	-0-	-1505	-0-	765	1	60412	3	Y	7889	7890	0	1	3	121
							33	4	8678	9			11	6	2	8	
04	69090	X	64769	-0-	-4321	-0-	625	1	55856	3	Y	7520	7491	0	5	3	128
							16	4	8272	9			15	6	2	8	
05	70308	X	67568	-0-	-2740	-0-	660	1	58680	3	Y	7430	7448	0			110
							55	4	8173	9							
06	67590	X	64882	-0-	-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0			115
							120	4	7740	9							
07	69843	X	68112	-0-	-1731	-0-	676	1	60359	3	Y	6371	6407	0			79
							69	4	7008	9							
08	69223	X	63577	-0-	-5646	-0-	368	1	56467	3	Y	6068	6069	0			78
							67	4	6675	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	68432	X	29829	-0-	-38603	-0-	366	1	23135	3	Y	5739	5768	0	2	6	102
							15	4	6313	9							
03	57412	X	31132	-0-	-26280	-0-	288	1	24383	3	Y	5862	5864	0	1	3	90
							13	4	6448	9			8	6	1	8	
04	55560	X	26399	-0-	-29161	-0-	262	1	21256	3	Y	4432	4434	0	3	3	75
							6	4	4875	9			9	6	1	8	
05	57412	X	29539	-0-	-27873	-0-	310	1	24674	3	Y	4113	4127	0			61
							31	4	4524	9							
06	43048	X	43048	-0-	-0-	-0-	501	1	36132	3	Y	5768	5735	0			94
							70	4	6345	9							
07	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	321	1	27354	3	Y	4817	4851	0			60
							62	4	5299	9							
08	50298	X	50298	-0-	-0-	-0-	334	1	43226	3	Y	6055	6037	0			78
							77	4	6661	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	96458	X	96458	-0-	-0-	-0-	1283	1	80663	3	Y	13145	13068	0	4	6	235
							52	4	14460	9							
03	111780	X	111780	-0-	-0-	-0-	1335	1	95284	3	Y	13726	13728	0	2	3	210
							62	4	15099	9			18	6	3	8	
04	76470	X	53017	-0-	-23453	-0-	609	1	45823	3	Y	5974	6063	0	4	3	101
							14	4	6571	9			12	6	4	8	
05	79019	X	68555	-0-	-10464	-0-	702	1	60573	3	Y	6569	6573	0			97
							54	4	7226	9							
06	76470	X	62060	-0-	-14410	-0-	772	1	54840	3	Y	5759	5762	0			94
							113	4	6335	9							
07	79019	X	76527	-0-	-2492	-0-	822	1	69372	3	Y	5614	5638	0			70
							158	4	6175	9							
08	75144	X	70056	-0-	-5088	-0-	522	1	64330	3	Y	4618	4629	0			59
							124	4	5080	9							
*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							

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
*02	48381	X	48381	-0-	-0-	-0-	639	1	41751	3	Y	5422	5432	0	2	6	97
							27	4	5964	9							
03	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	540	1	42542	3	Y	5490	5494	0	1	3	84
							23	4	6039	9			7	6	1	8	
04	51803	X	51803	-0-	-0-	-0-	501	1	45282	3	Y	5461	5436	0	4	3	93
							13	4	6007	9			11	6	1	8	
05	52753	X	52753	-0-	-0-	-0-	521	1	46503	3	Y	5170	5186	0			77
							42	4	5687	9							
06	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	564	1	41899	3	Y	4686	4686	0			77
							89	4	5155	9							
07	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	501	1	44815	3	Y	4359	4382	0			54
							51	4	4795	9							
08	50468	X	48905	-0-	-1563	-0-	287	1	44072	3	Y	4085	4087	0			52
							52	4	4494	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44072	X	42644	-0-		-1428	-0-	556	1	36347	3	Y	5197	5200	0	2	6	93
								24	4	5717	9							
03	48794	X	48157	-0-		-637	-0-	531	1	41391	3	Y	5646	5643	0	1	3	86
								24	4	6211	9			8	6	1	8	
04	47220	X	32852	-0-		-14368	-0-	343	1	28731	3	Y	3427	3445	0	2	3	58
								8	4	3770	9			7	6	1	8	
05	48174	X	19888	-0-		-28286	-0-	188	1	16769	3	Y	2651	2670	0			39
								15	4	2916	9							
06	46590	X	29017	-0-		-17573	-0-	335	1	24560	3	Y	3698	3676	0			61
								54	4	4068	9							
07	48143	X	34240	-0-		-13903	-0-	333	1	29737	3	Y	3760	3774	0			47
								34	4	4136	9							
08	48143	X	34002	-0-		-14141	-0-	194	1	29900	3	Y	3521	3523	0			45
								35	4	3873	9							
*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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	53508	X	45305	-0-		-8203	-0-	586	1	38183	3	Y	5919	5933	0	2	6	106
								25	4	6511	9			12	8			
03	59241	X	37897	-0-		-21344	-0-	419	1	32721	3	Y	4309	4191	0	1	3	65
								17	4	4740	9			86	6	72	8	
04	57330	X	17970	-0-		-39360	-0-	172	1	14815	3	Y	2708	2691	0	2	3	46
								4	4	2979	9			5	6	29	8	
05	56699	X	54363	-0-		-2336	-0-	513	1	45764	3	Y	7313	7251	0			108
								42	4	8044	9							
06	54150	X	46944	-0-		-7206	-0-	533	1	39892	3	Y	5851	5863	0			96
								83	4	6436	9							
07	51130	X	51130	-0-		-0-	-0-	495	1	44224	3	Y	5782	5806	0			72
								51	4	6360	9							
08	50786	X	50786	-0-		-0-	-0-	284	1	44410	3	Y	5491	5492	0			71
								52	4	6040	9							
*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							

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48748	X	43273	-0-		-5475	-0-	551	1	35860	3	Y	6216	6231	0	2	6	111
								24	4	6838	9							
03	53971	X	32247	-0-		-21724	-0-	356	1	26220	3	Y	5142	5165	0	1	3	79
								15	4	5656	9			7	6	1	8	
04	52230	X	28048	-0-		-24182	-0-	232	1	23063	3	Y	4315	4308	0	3	3	73
								6	4	4747	9			9	6	1	8	
05	53971	X	52954	-0-		-1017	-0-	496	1	44368	3	Y	7318	7283	0			108
								40	4	8050	9							
06	50550	X	44417	-0-		-6133	-0-	499	1	37195	3	Y	6041	6050	0			99
								78	4	6645	9							
07	50694	X	50694	-0-		-0-	-0-	488	1	43273	3	Y	6257	6278	0			78
								50	4	6883	9							
08	47182	X	46475	-0-		-707	-0-	261	1	40268	3	Y	5364	5373	0			69
								46	4	5900	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	412	1	26914	3	Y	4924	4935	0	2	6	88
							17	4	5416	9							
03	38109	X	38109	-0-	-0-	-0-	398	1	31338	3	Y	5777	5767	0	1	3	88
							18	4	6355	9			8	6	1	8	
04	27480	X	11371	-0-	-16109	-0-	131	1	9397	3	Y	1673	1728	0	1	3	28
							3	4	1840	9			3	6	1	8	
05	28396	X	7689	-0-	-20707	-0-	61	1	5203	3	Y	2199	2194	0			33
							6	4	2419	9							
06	27480	X	13835	-0-	-13645	-0-	138	1	10064	3	Y	3282	3261	0			54
							23	4	3610	9							
07	28396	X	21312	-0-	-7084	-0-	191	1	17007	3	Y	3722	3730	0			46
							20	4	4094	9							
08	34565	X	20959	-0-	-13606	-0-	110	1	16949	3	Y	3527	3528	0			45
							20	4	3880	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	45472	X	43798	-0-	-1674	-0-	580	1	38100	3	Y	4631	4665	0	2	6	83
							24	4	5094	9							
03	50344	X	47540	-0-	-2804	-0-	508	1	40325	3	Y	6076	6056	0	1	3	93
							23	4	6684	9			8	6	1	8	
04	52652	X	52652	-0-	-0-	-0-	464	1	45076	3	Y	6455	6420	0	4	3	109
							11	4	7101	9			13	6	2	8	
05	56327	X	56327	-0-	-0-	-0-	542	1	48431	3	Y	6646	6657	0			98
							43	4	7311	9							
06	47820	X	42430	-0-	-5390	-0-	489	1	36553	3	Y	4829	4848	0			79
							76	4	5312	9							
07	55233	X	55233	-0-	-0-	-0-	549	1	48901	3	Y	5207	5221	0			65
							55	4	5728	9							
08	54715	X	48850	-0-	-5865	-0-	277	1	43041	3	Y	4983	4984	0			64
							51	4	5481	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	106204	X	51281	-0-	-54923	-0-	728	1	47504	3	Y	2744	2759	0	1	6	49
							31	4	3018	9							
03	117583	X	50631	-0-	-66952	-0-	518	1	47226	3	Y	2607	2612	0	3	6	40
							19	4	2868	9			1	8			
04	113730	X	81654	-0-	-32076	-0-	854	1	76525	3	Y	3867	3829	0	3	3	66
							21	4	4254	9			8	6	1	8	
05	91295	X	78465	-0-	-12830	-0-	826	1	73634	3	Y	3580	3593	0			53
							67	4	3938	9							
06	69980	X	69980	-0-	-0-	-0-	883	1	65316	3	Y	3310	3309	0			54
							140	4	3641	9							
07	86557	X	86557	-0-	-0-	-0-	911	1	81763	3	Y	3447	3458	0			43
							91	4	3792	9							
08	84351	X	74978	-0-	-9373	-0-	474	1	71206	3	Y	2922	2927	0			38
							84	4	3214	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84196	X	60350	-0-	-23846	-0-	777	1	51043	3	Y	7726	7719	0	3	6	138
							31	4	8499	9							
03	93217	X	76161	-0-	-17056	-0-	862	1	67071	3	Y	7443	7454	0	1	3	114
							41	4	8187	9			10	6	2	8	
04	90090	X	63797	-0-	-26293	-0-	615	1	56244	3	Y	6293	6282	0	4	3	107
							16	4	6922	9			12	6	2	8	
05	82119	X	72360	-0-	-9759	-0-	721	1	64413	3	Y	6515	6525	0			97
							59	4	7167	9							
06	73680	X	63472	-0-	-10208	-0-	761	1	56473	3	Y	5563	5569	0			91
							119	4	6119	9							
07	76136	X	25762	-0-	-50374	-0-	276	1	23195	3	Y	2049	2115	0			25
							37	4	2254	9							
08	69688	X	45289	-0-	-24399	-0-	227	1	40137	3	Y	4435	4403	0			57
							46	4	4879	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	79717	X	79717	-0-	-0-	-0-	1057	1	69323	3	Y	8447	8448	0	3	6	151
							45	4	9292	9							
03	83421	X	83421	-0-	-0-	-0-	936	1	73331	3	Y	8282	8292	0	1	3	127
							44	4	9110	9			11	6	2	8	
04	74972	X	74972	-0-	-0-	-0-	737	1	66312	3	Y	7186	7170	0	5	3	122
							18	4	7905	9			14	6	2	8	
05	78140	X	78140	-0-	-0-	-0-	771	1	69118	3	Y	7444	7456	0			110
							63	4	8188	9							
06	67350	X	37645	-0-	-29705	-0-	448	1	32853	3	Y	3893	3939	0			64
							62	4	4282	9							
07	71114	X	71114	-0-	-0-	-0-	702	1	63296	3	Y	6404	6388	0			80
							72	4	7044	9							
08	79205	X	72579	-0-	-6626	-0-	427	1	65447	3	Y	6025	6028	0			77
							77	4	6628	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50036	X	47779	-0-	-2257	-0-	646	1	42276	3	Y	4390	4381	0	1	6	78
							28	4	4829	9							
03	55397	X	36070	-0-	-19327	-0-	504	1	32178	3	Y	3055	3081	0	4	6	47
							27	4	3361	9			1	8			
*04	53610	X	-0-	-0-	-53610	-0-					Y	1	47	0	1	8	-0-
05	52886	X	11873	-0-	-41013	-0-	129	1	10513	3	Y	1104	1088	0			16
							17	4	1214	9							
06	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	669	1	49569	3	Y	4434	4377	0			73
							103	4	4877	9							
07	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	569	1	50485	3	Y	3722	3749	0			46
							58	4	4094	9							
08	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	297	1	45143	3	Y	3171	3176	0			41
							53	4	3488	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	46592	X	42636	-0-		-3956	-0-	570	1	37321	3	Y	4292	4289	0	1	6	77
								24	4	4721	9							
03	51584	X	36770	-0-		-14814	-0-	509	1	32414	3	Y	3474	3492	0	5	6	53
								26	4	3821	9			1	8			
04	49920	X	39676	-0-		-10244	-0-	378	1	35430	3	Y	3508	3492	0	2	3	59
								9	4	3859	9			7	6	1	8	
05	49941	X	44715	-0-		-5226	-0-	446	1	39851	3	Y	3984	3984	0			59
								36	4	4382	9							
06	45660	X	39074	-0-		-6586	-0-	470	1	34845	3	Y	3350	3354	0			55
								74	4	3685	9							
07	47182	X	41830	-0-		-5352	-0-	424	1	37906	3	Y	3143	3159	0			39
								43	4	3457	9							
08	44702	X	39852	-0-		-4850	-0-	238	1	36163	3	Y	3098	3097	0			40
								43	4	3408	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	72212	X	72189	-0-		-23	-0-	1014	1	66476	3	Y	4233	4217	0	1	6	76
								43	4	4656	9							
03	94415	X	94415	-0-		-0-	-0-	1152	1	87454	3	Y	5229	5216	0	1	3	80
								57	4	5752	9			7	6	1	8	
04	77370	X	77345	-0-		-25	-0-	796	1	71672	3	Y	4415	4407	0	3	3	75
								20	4	4857	9			9	6	1	8	
05	79949	X	75004	-0-		-4945	-0-	778	1	69422	3	Y	4310	4321	0			64
								63	4	4741	9							
06	77370	X	66055	-0-		-11315	-0-	823	1	60999	3	Y	3730	3733	0			61
								130	4	4103	9							
07	79949	X	31564	-0-		-48385	-0-	349	1	29393	3	Y	1616	1657	0			20
								44	4	1778	9							
08	80724	X	57857	-0-		-22867	-0-	311	1	53804	3	Y	3345	3322	0			43
								62	4	3680	9							
*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							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	82096	X	67958	-0-		-14138	-0-	882	1	58097	3	Y	8128	8163	0	3	6	145
								38	4	8941	9							
03	95387	X	64062	-0-		-31325	-0-	746	1	55362	3	Y	7200	7222	0	1	3	110
								34	4	7920	9			10	6	2	8	
04	92310	X	73854	-0-		-18456	-0-	719	1	64220	3	Y	8088	8038	0	5	3	137
								18	4	8897	9			16	6	2	8	
05	95387	X	69612	-0-		-25775	-0-	685	1	61177	3	Y	6995	7028	0			104
								55	4	7695	9							
06	83100	X	62904	-0-		-20196	-0-	744	1	55092	3	Y	6320	6321	0			103
								116	4	6952	9							
07	76260	X	65832	-0-		-10428	-0-	658	1	58686	3	Y	5836	5867	0			72
								68	4	6420	9							
08	70122	X	62136	-0-		-7986	-0-	367	1	55753	3	Y	5408	5411	0			69
								67	4	5949	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	59080	X	55641	-0-		-3439	-0-	689	1	45346	3	Y	8706	8718	0	3	6	155
								29	4	9577	9			17	8			
03	65410	X	64342	-0-		-1068	-0-	683	1	53274	3	Y	9413	9304	0	1	3	144
								31	4	10354	9			13	6	106	8	
04	63300	X	61451	-0-		-1849	-0-	571	1	51464	3	Y	8547	8467	0	6	3	145
								14	4	9402	9			17	6	56	8	
05	65410	X	61058	-0-		-4352	-0-	577	1	51544	3	Y	8082	8107	0			120
								47	4	8890	9							
06	63300	X	51863	-0-		-11437	-0-	591	1	43743	3	Y	6758	6767	0			111
								95	4	7434	9							
07	64294	X	54741	-0-		-9553	-0-	513	1	46254	3	Y	7203	7225	0			89
								51	4	7923	9							
08	57664	X	57664	-0-		-0-	-0-	327	1	49731	3	Y	6861	6862	0			88
								59	4	7547	9							
*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							

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	43764	X	32466	-0-		-11298	-0-	386	1	25913	3	Y	5593	5650	0	2	6	100
								15	4	6152	9							
03	48453	X	48171	-0-		-282	-0-	498	1	39014	3	Y	7850	7818	0	1	3	120
								24	4	8635	9			10	6	1	8	
04	47675	X	47675	-0-		-0-	-0-	437	1	39360	3	Y	7152	7130	0	5	3	121
								11	4	7867	9			14	6	2	8	
05	48453	X	46769	-0-		-1684	-0-	434	1	38893	3	Y	6733	6754	0			100
								36	4	7406	9							
06	46890	X	46734	-0-		-156	-0-	528	1	39134	3	Y	6353	6349	0			104
								84	4	6988	9							
07	54705	X	54705	-0-		-0-	-0-	531	1	47204	3	Y	6288	6314	0			78
								53	4	6917	9							
08	47597	X	47597	-0-		-0-	-0-	267	1	40934	3	Y	5771	5775	0			74
								48	4	6348	9							
*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							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28868	X	23064	-0-		-5804	-0-	280	1	18694	3	Y	3708	3705	0	1	6	66
								11	4	4079	9			27	8			
03	31961	X	23711	-0-		-8250	-0-	296	1	19289	3	Y	3735	3504	0	125	6	55
								17	4	4109	9			117	8			
04	41377	X	41377	-0-		-0-	-0-	332	1	34722	3	Y	5741	5263	0	123	3	91
								8	4	6315	9			261	6	58	8	
05	50601	X	50601	-0-		-0-	-0-	483	1	43333	3	Y	6133	6133	0			91
								39	4	6746	9							
06	41036	X	41036	-0-		-0-	-0-	471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83
								74	4	5553	9							
07	41503	X	41503	-0-		-0-	-0-	402	1	35884	3	Y	4705	4730	0			58
								41	4	5176	9							
08	40690	X	40690	-0-		-0-	-0-	231	1	35425	3	Y	4538	4538	0			58
								42	4	4992	9							
*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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35756	X	31635	-0-	-4121	-0-	370	1	24681	3	Y	5972	5878	0	2	6	107
							15	4	6569	9							
03	62759	X	62759	-0-	-0-	-0-	658	1	51368	3	Y	9729	9672	0	1	3	149
							31	4	10702	9			13	6	1	8	
04	59385	X	59385	-0-	-0-	-0-	554	1	49789	3	Y	8207	8194	0	5	3	139
							14	4	9028	9			16	6	2	8	
05	56694	X	56694	-0-	-0-	-0-	538	1	48034	3	Y	7344	7374	0			109
							44	4	8078	9							
06	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	572	1	42432	3	Y	6466	6469	0			106
							90	4	7113	9							
07	51851	X	51851	-0-	-0-	-0-	500	1	44590	3	Y	6100	6130	0			76
							51	4	6710	9							
08	49507	X	49479	-0-	-28	-0-	279	1	42814	3	Y	5760	5762	0			74
							50	4	6336	9							
*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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31332	X	27894	-0-	-3438	-0-	333	1	22404	3	Y	4676	4734	0	2	6	83
							13	4	5144	9							
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	424	1	33335	3	Y	6107	6087	0	1	3	93
							20	4	6718	9			8	6	1	8	
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	371	1	33506	3	Y	5140	5131	0	3	3	87
							9	4	5654	9			10	6	2	8	
05	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	368	1	32760	3	Y	4583	4602	0			68
							30	4	5041	9							
06	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	407	1	30160	3	Y	4075	4076	0			67
							65	4	4483	9							
07	39054	X	39054	-0-	-0-	-0-	382	1	34116	3	Y	4106	4122	0			51
							39	4	4517	9							
08	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	215	1	33352	3	Y	3743	3746	0			48
							39	4	4117	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73836	X	69510	-0-	-4326	-0-	919	1	60316	3	Y	7487	7487	0	3	6	134
							39	4	8236	9							
03	81747	X	76331	-0-	-5416	-0-	869	1	67438	3	Y	7257	7267	0	1	3	111
							41	4	7983	9			10	6	2	8	
04	79110	X	69802	-0-	-9308	-0-	692	1	62139	3	Y	6322	6307	0	4	3	107
							17	4	6954	9			13	6	2	8	
05	76942	X	68689	-0-	-8253	-0-	685	1	61125	3	Y	6203	6218	0			92
							56	4	6823	9							
06	74460	X	57889	-0-	-16571	-0-	699	1	51785	3	Y	4814	4827	0			79
							110	4	5295	9							
07	76942	X	65859	-0-	-11083	-0-	668	1	59777	3	Y	4860	4879	0			60
							68	4	5346	9							
08	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	379	1	57777	3	Y	4680	4680	0			60
							68	4	5148	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	74455	X	74455	-0-	-0-	-0-	925	1	60942	3	Y	11408	11409	0	4	6	204
							39	4	12549	9							
03	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	883	1	68474	3	Y	11708	11714	0	1	3	179
							40	4	12879	9			16	6	2	8	
04	72852	X	72852	-0-	-0-	-0-	681	1	61060	3	Y	10085	10063	0	7	3	171
							17	4	11094	9			20	6	3	8	
05	70378	X	70378	-0-	-0-	-0-	664	1	59119	3	Y	9582	9611	0			142
							55	4	10540	9							
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	700	1	52092	3	Y	8917	8913	0			146
							108	4	9809	9							
07	63485	X	63485	-0-	-0-	-0-	610	1	54207	3	Y	7824	7873	0			97
							62	4	8606	9							
08	59675	X	59036	-0-	-639	-0-	331	1	50559	3	Y	7351	7354	0			94
							60	4	8086	9							
*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							

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
05	55211	X	51492	-0-	-3719	-0-	47813	3	116	4	Y	3239	3313	0			355
							3563	9									
06	52530	X	45660	-0-	-6870	-0-	42146	3	147	4	Y	3061	3054	0			362
							3367	9									
07	54281	X	42949	-0-	-11332	-0-	39525	3	143	4	Y	2983	2977	0			368
							3281	9									
08	49724	X	18024	-0-	-31700	-0-	16600	3	59	4	Y	1241	1389	0			220
							1365	9									
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									

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
*02	58044	X	48109	-0-	-9935	-0-	578	1	38751	3	Y	7962	7857	0	3	6	142
							22	4	8758	9							
03	73976	X	73976	-0-	-0-	-0-	787	1	61952	3	Y	10182	10151	0	1	3	156
							37	4	11200	9			14	6	2	8	
04	70457	X	70457	-0-	-0-	-0-	672	1	60238	3	Y	8664	8647	0	6	3	147
							17	4	9530	9			17	6	3	8	
05	70475	X	70475	-0-	-0-	-0-	685	1	61058	3	Y	7887	7917	0			117
							56	4	8676	9							
06	62190	X	59990	-0-	-2200	-0-	694	1	51833	3	Y	6685	6693	0			109
							109	4	7354	9							
07	64263	X	61416	-0-	-2847	-0-	596	1	53679	3	Y	6438	6467	0			80
							59	4	7082	9							
08	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	388	1	59603	3	Y	6355	6353	0			82
							70	4	6991	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10525 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	39480	X	31504	-0-	-7976	-0-	390	1	26073	3	Y	4569	4608	0	2	6	82
							15	4	5026	9							
03	48357	X	48357	-0-	-0-	-0-	517	1	40227	3	Y	6899	6864	0	1	3	106
							24	4	7589	9			9	6	1	8	
04	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	453	1	40846	3	Y	6341	6320	0	4	3	108
							11	4	6975	9			13	6	2	8	
05	47152	X	47152	-0-	-0-	-0-	450	1	40153	3	Y	5920	5940	0			88
							37	4	6512	9							
06	43618	X	43618	-0-	-0-	-0-	501	1	37129	3	Y	5372	5372	0			88
							79	4	5909	9							
07	43710	X	14683	-0-	-29027	-0-	120	1	12752	3	Y	1631	1699	0			20
							17	4	1794	9							
08	50965	X	50965	-0-	-0-	-0-	294	1	44547	3	Y	5519	5468	0			71
							53	4	6071	9							
*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							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

*02	78932	X	62098	-0-	-16834	-0-	790	1	51954	3	Y	8473	8521	0	3	6	151
							34	4	9320	9							
03	87389	X	68516	-0-	-18873	-0-	744	1	58263	3	Y	8613	8618	0	1	3	132
							35	4	9474	9			11	6	2	8	
04	84570	X	64544	-0-	-20026	-0-	616	1	55382	3	Y	7755	7733	0	5	3	132
							15	4	8531	9			15	6	2	8	
05	87389	X	50509	-0-	-36880	-0-	477	1	43536	3	Y	5876	5921	0			87
							32	4	6464	9							
06	75900	X	44960	-0-	-30940	-0-	516	1	37281	3	Y	6431	6413	0			105
							89	4	7074	9							
07	73729	X	73729	-0-	-0-	-0-	726	1	64551	3	Y	7616	7626	0			95
							74	4	8378	9							
08	66667	X	66667	-0-	-0-	-0-	389	1	58340	3	Y	7156	7159	0			92
							66	4	7872	9							
*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							

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

*02	DLQ G-10		44242	-0-	44242	44242	527	1	35178	3	Y	7743	7757	0	3	6	138
							20	4	8517	9							
03	DLQ G-10		59138	-0-	59138	103380	611	1	47298	3	Y	10181	10146	0	1	3	156
							30	4	11199	9			14	6	2	8	
04	DLQ G-10		47074	-0-	47074	150454	364	1	38232	3	Y	7699	7701	0	5	3	131
							9	4	8469	9			15	6	3	8	
05	DLQ G-10		59642	-0-	59642	210096	552	1	49070	3	Y	9068	9065	0			134
							45	4	9975	9							
*06	259926	X	49830	-0-	-210096	-0-	556	1	41413	3	Y	7068	7086	0			116
							86	4	7775	9							
07	51550	X	51550	-0-	-0-	-0-	478	1	42674	3	Y	7594	7616	0			94
							45	4	8353	9							
08	53537	X	51396	-0-	-2141	-0-	283	1	43775	3	Y	6624	6633	0			85
							52	4	7286	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	43827	-0-		43827	43827	545	1	35710	3	Y	6863	6873	0	2	6	122
								23	4	7549	9							
03	DLQ	G-10	46946	-0-		46946	90773	499	1	38599	3	Y	7113	7115	0	1	3	109
								24	4	7824	9			9	6	1	8	
04	DLQ	G-10	43304	-0-		43304	134077	399	1	36093	3	Y	6184	6170	0	4	3	105
								10	4	6802	9			12	6	2	8	
*05	176283	X	42206	-0-		-134077	-0-	401	1	35609	3	Y	5603	5625	0			83
								33	4	6163	9							
06	41610	X	29278	-0-		-12332	-0-	320	1	24606	3	Y	3909	3928	0			64
								52	4	4300	9							
07	42997	X	25850	-0-		-17147	-0-	238	1	22116	3	Y	3160	3185	0			39
								20	4	3476	9							
08	38688	X	36605	-0-		-2083	-0-	205	1	31911	3	Y	4046	4033	0			52
								38	4	4451	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	33907	-0-		33907	33907	423	1	28271	3	Y	4724	4745	0	2	6	84
								17	4	5196	9			7	8			
03	DLQ	G-10	49281	-0-		49281	83188	523	1	40784	3	Y	7225	7048	0	1	3	109
								26	4	7948	9			75	6	76	8	
04	DLQ	G-10	49634	-0-		49634	132822	441	1	38586	3	Y	9633	9518	0	6	3	163
								11	4	10596	9			19	6	36	8	
*05	177105	X	44283	-0-		-132822	-0-	415	1	37034	3	Y	6182	6253	0			92
								34	4	6800	9							
06	46260	X	35009	-0-		-11251	-0-	388	1	29074	3	Y	4989	4999	0			82
								59	4	5488	9							
07	47802	X	44340	-0-		-3462	-0-	423	1	37967	3	Y	5370	5385	0			67
								43	4	5907	9							
08	41789	X	41789	-0-		-0-	-0-	241	1	37636	3	Y	3516	3538	0			45
								44	4	3868	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	54936	X	40752	-0-		-14184	-0-	491	1	32803	3	Y	6763	6798	0	2	6	121
								19	4	7439	9							
03	60822	X	56910	-0-		-3912	-0-	593	1	46218	3	Y	9155	9122	0	1	3	140
								28	4	10071	9			12	6	1	8	
04	58860	X	56618	-0-		-2242	-0-	534	1	46787	3	Y	8440	8412	0	6	3	143
								13	4	9284	9			17	6	2	8	
05	60822	X	52299	-0-		-8523	-0-	492	1	44044	3	Y	7021	7060	0			104
								40	4	7723	9							
06	55050	X	40577	-0-		-14473	-0-	448	1	34044	3	Y	5465	5480	0			89
								73	4	6012	9							
07	58466	X	13706	-0-		-44760	-0-	103	1	11563	3	Y	1845	1911	0			23
								10	4	2030	9							
08	57512	X	57512	-0-		-0-	-0-	315	1	49576	3	Y	6875	6810	0			88
								58	4	7563	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		41451	-0-	41451	41451	491	1	32206	3	Y	7939	7918	0	3	6	142
							21	4	8733	9			8	8			
03	DLQ G-10		45580	-0-	45580	87031	464	1	36006	3	Y	8262	8151	0	1	3	126
							22	4	9088	9			61	6	65	8	
04	DLQ G-10		41726	-0-	41726	128757	369	1	33099	3	Y	7499	7441	0	5	3	127
							9	4	8249	9			15	6	37	8	
*05	158005	X	29248	-0-	-128757	-0-	271	1	23805	3	Y	4682	4740	0			69
							22	4	5150	9							
06	42360	X	21347	-0-	-21013	-0-	227	1	16910	3	Y	3794	3801	0			62
							37	4	4173	9							
07	43772	X	13713	-0-	-30059	-0-	114	1	11309	3	Y	2074	2110	0			26
							9	4	2281	9							
08	38422	X	38422	-0-	-0-	-0-	197	1	31615	3	Y	5976	5925	0			77
							36	4	6574	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28011	X	28011	-0-	-0-	-0-	321	1	21423	3	Y	5685	5686	0	2	6	101
							13	4	6254	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4857	4876	0	1	3	74
													6	6	1	8	
04	37445	X	37445	-0-	-0-	-0-	306	1	30547	3	Y	5985	5941	0	4	3	101
							8	4	6584	9			12	6	1	8	
05	48710	X	48710	-0-	-0-	-0-	454	1	40529	3	Y	6991	6988	0			104
							37	4	7690	9							
06	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	450	1	33589	3	Y	5641	5653	0			92
							70	4	6205	9							
07	43427	X	43427	-0-	-0-	-0-	410	1	36481	3	Y	5903	5922	0			73
							43	4	6493	9							
08	40889	X	6145	-0-	-34744	-0-	60	1	5271	3	Y	733	797	0			9
							8	4	806	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		39816	-0-	39816	39816	484	1	31663	3	Y	6954	6959	0	2	6	124
							20	4	7649	9							
03	DLQ G-10		37431	-0-	37431	77247	387	1	29980	3	Y	6405	6420	0	1	3	98
							18	4	7046	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		39120	-0-	39120	116367	356	1	32236	3	Y	5926	5906	0	4	3	100
							9	4	6519	9			12	6	2	8	
*05	149110	X	32743	-0-	-116367	-0-	308	1	27365	3	Y	4586	4618	0			68
							25	4	5045	9							
06	37260	X	21703	-0-	-15557	-0-	243	1	17417	3	Y	3636	3644	0			60
							43	4	4000	9							
07	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	364	1	32238	3	Y	5529	5520	0			69
							38	4	6082	9							
08	34368	X	34368	-0-	-0-	-0-	189	1	29026	3	Y	4654	4663	0			60
							34	4	5119	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49392	X	46120	-0-		-3272	-0-	559	1	36711	3	Y	8024	8025	0	3	6	143
								24	4	8826	9							
03	54684	X	47199	-0-		-7485	-0-	493	1	38262	3	Y	7655	7668	0	1	3	117
								23	4	8421	9			10	6	2	8	
04	52920	X	45316	-0-		-7604	-0-	410	1	37284	3	Y	6920	6899	0	5	3	117
								10	4	7612	9			14	6	2	8	
05	54684	X	48185	-0-		-6499	-0-	455	1	40293	3	Y	6726	6743	0			100
								38	4	7399	9							
06	49410	X	42655	-0-		-6755	-0-	481	1	35783	3	Y	5742	5748	0			94
								75	4	6316	9							
07	51057	X	49887	-0-		-1170	-0-	477	1	42489	3	Y	6247	6263	0			78
								49	4	6872	9							
08	45136	X	44523	-0-		-613	-0-	248	1	38124	3	Y	5551	5558	0			71
								45	4	6106	9							
*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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54927	X	54927	-0-		-0-	-0-	48559	3	116	4	Y	5684	5629	0			623
								6252	9									
06	52770	X	46864	-0-		-5906	-0-	41486	3	145	4	Y	4757	4817	0			563
								5233	9									
07	54529	X	46333	-0-		-8196	-0-	40922	3	149	4	Y	4784	4757	0			590
								5262	9									
08	48701	X	45143	-0-		-3558	-0-	40110	3	180	4	Y	4412	4219	0			783
								4853	9									
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									

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	55356	X	52136	-0-		-3220	-0-	637	1	41719	3	Y	8866	8889	0	3	6	158
								27	4	9753	9							
03	61287	X	57595	-0-		-3692	-0-	604	1	46895	3	Y	9152	9155	0	1	3	140
								29	4	10067	9			12	6	2	8	
04	59310	X	54017	-0-		-5293	-0-	496	1	44887	3	Y	7838	7822	0	5	3	133
								12	4	8622	9			16	6	2	8	
05	61287	X	49631	-0-		-11656	-0-	458	1	40735	3	Y	7637	7657	0			113
								37	4	8401	9							
06	62900	X	62900	-0-		-0-	-0-	678	1	50347	3	Y	10699	10637	0			175
								106	4	11769	9							
07	61079	X	61079	-0-		-0-	-0-	570	1	49966	3	Y	9531	9588	0			118
								59	4	10484	9							
08	43710	X	42663	-0-		-1047	-0-	237	1	36116	3	Y	5698	5743	0			73
								42	4	6268	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	86240	X	75686	-0-	-10554	-0-	985	1	64298	3	Y	9422	9509	0	3	6	168
							39	4	10364	9			23	8			
03	95480	X	33549	-0-	-61931	-0-	417	1	27384	3	Y	5205	4770	0	1	3	73
							22	4	5726	9			431	6	98	8	
04	92400	X	88671	-0-	-3729	-0-	707	1	75249	3	Y	11544	11306	0	8	3	195
							17	4	12698	9			48	6	60	8	
05	103634	X	103634	-0-	-0-	-0-	966	1	88623	3	Y	12702	12709	0			188
							73	4	13972	9							
06	95825	X	95825	-0-	-0-	-0-	1118	1	83578	3	Y	9963	9988	0			163
							170	4	10959	9							
07	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	1119	1	99379	3	Y	9751	9793	0			121
							115	4	10726	9							
08	99665	X	89726	-0-	-9939	-0-	507	1	80608	3	Y	7744	7766	0			99
							93	4	8518	9							
*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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	76188	X	39514	-0-	-36674	-0-	509	1	33670	3	Y	4830	4848	0	2	6	86
							22	4	5313	9							
03	84351	X	69576	-0-	-14775	-0-	712	1	60669	3	Y	7419	7380	0	1	3	113
							34	4	8161	9			10	6	1	8	
04	81630	X	65837	-0-	-15793	-0-	648	1	57205	3	Y	7244	7213	0	5	3	123
							16	4	7968	9			14	6	2	8	
05	84351	X	48851	-0-	-35500	-0-	484	1	42037	3	Y	5717	5755	0			85
							41	4	6289	9							
06	67290	X	15812	-0-	-51478	-0-	172	1	13826	3	Y	1633	1691	0			27
							18	4	1796	9							
07	69533	X	37336	-0-	-32197	-0-	347	1	32013	3	Y	4496	4467	0			56
							30	4	4946	9							
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	311	1	43824	3	Y	4609	4606	0			59
							57	4	5070	9							
*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							

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
*02	48971	X	48971	-0-	-0-	-0-	645	1	42116	3	Y	5621	5643	0	2	6	100
							27	4	6183	9							
03	53072	X	21659	-0-	-31413	-0-	212	1	17913	3	Y	3200	3246	0	4	6	49
							14	4	3520	9			1	8			
04	51360	X	44343	-0-	-7017	-0-	392	1	35699	3	Y	7493	7394	0	5	3	127
							10	4	8242	9			15	6	1	8	
05	53072	X	36113	-0-	-16959	-0-	348	1	29136	3	Y	6000	6038	0			89
							29	4	6600	9							
06	51360	X	38843	-0-	-12517	-0-	442	1	32913	3	Y	4926	4934	0			81
							69	4	5419	9							
07	53072	X	47417	-0-	-5655	-0-	466	1	41531	3	Y	4884	4904	0			61
							48	4	5372	9							
08	48159	X	48159	-0-	-0-	-0-	277	1	42872	3	Y	4508	4511	0			58
							51	4	4959	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	137116	X	113951	-0-	-23165	-0-	1517	1	99241	3	Y	11937	11918	0	44	6	212
							62	4	13131	9			16	8			
03	151807	X	118337	-0-	-33470	-0-	1332	1	104060	3	Y	11715	11557	0	1	3	178
							58	4	12887	9			71	6	120	8	
04	134580	X	102925	-0-	-31655	-0-	1014	1	91724	3	Y	9238	8982	0	6	3	153
							25	4	10162	9			218	6	57	8	
05	139562	X	94659	-0-	-44903	-0-	944	1	84796	3	Y	8039	8073	0			119
							76	4	8843	9							
06	135060	X	96958	-0-	-38102	-0-	1165	1	86470	3	Y	8305	8288	0			136
							187	4	9136	9							
07	126139	X	106935	-0-	-19204	-0-	1080	1	96631	3	Y	8284	8317	0			103
							112	4	9112	9							
08	97433	X	78230	-0-	-19203	-0-	494	1	71961	3	Y	5169	5206	0			66
							89	4	5686	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	162624	X	145735	-0-	-16889	-0-	1911	1	124946	3	Y	17087	16972	0	6	6	305
							82	4	18796	9							
03	180048	X	147397	-0-	-32651	-0-	1625	1	129255	3	Y	14946	14996	0	2	3	229
							76	4	16441	9			20	6	4	8	
04	168510	X	142009	-0-	-26501	-0-	1393	1	126777	3	Y	12550	12529	0	8	3	213
							34	4	13805	9			25	6	4	8	
05	161479	X	122439	-0-	-39040	-0-	1215	1	109435	3	Y	10632	10687	0			158
							94	4	11695	9							
06	156270	X	117442	-0-	-38828	-0-	1415	1	104376	3	Y	10398	10386	0			170
							213	4	11438	9							
07	161479	X	113801	-0-	-47678	-0-	1177	1	102665	3	Y	8947	9006	0			111
							117	4	9842	9							
08	126852	X	75725	-0-	-51127	-0-	417	1	67888	3	Y	6669	6694	0			86
							84	4	7336	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	61096	X	36607	-0-	-24489	-0-	457	1	30213	3	Y	5379	5408	0	2	6	96
							20	4	5917	9							
03	54653	X	41773	-0-	-12880	-0-	464	1	35783	3	Y	5004	5014	0	1	3	77
							22	4	5504	9			7	6	1	8	
04	52830	X	26462	-0-	-26368	-0-	207	1	22012	3	Y	3853	3853	0	3	3	65
							5	4	4238	9			8	6	1	8	
05	52235	X	29427	-0-	-22808	-0-	278	1	25312	3	Y	3467	3481	0			51
							23	4	3814	9							
06	50550	X	12405	-0-	-38145	-0-	135	1	10707	3	Y	1406	1434	0			23
							16	4	1547	9							
07	41757	X	30561	-0-	-11196	-0-	295	1	25954	3	Y	3890	3865	0			48
							33	4	4279	9							
08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	158	1	25331	3	Y	2933	2943	0			38
							30	4	3226	9							
*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							

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
*02	107352	X	66924	-0-	-40428	-0-	917	1	59686	3	Y	5711	5738	0	2	6	102
							39	4	6282	9							
03	116126	X	72545	-0-	-43581	-0-	825	1	64617	3	Y	6422	6415	0	1	3	98
							39	4	7064	9			9	6	1	8	
04	107220	X	67411	-0-	-39809	-0-	682	1	60344	3	Y	5789	5772	0	4	3	98
							17	4	6368	9			11	6	2	8	
05	88288	X	67691	-0-	-20597	-0-	676	1	60662	3	Y	5728	5741	0			85
							52	4	6301	9							
06	81960	X	65983	-0-	-15977	-0-	791	1	58863	3	Y	5640	5633	0			92
							125	4	6204	9							
07	74090	X	63293	-0-	-10797	-0-	639	1	57224	3	Y	4877	4908	0			61
							65	4	5365	9							
08	69254	X	62629	-0-	-6625	-0-	374	1	57010	3	Y	4706	4707	0			60
							68	4	5177	9							
*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							

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
*02	106176	X	74856	-0-	-31320	-0-	1028	1	67188	3	Y	5996	5945	0	2	6	107
							44	4	6596	9			69	8			
03	117552	X	77800	-0-	-39752	-0-	878	1	68637	3	Y	7494	6950	0	1	3	108
							42	4	8243	9			409	6	133	8	
04	105060	X	71076	-0-	-33984	-0-	719	1	64495	3	Y	5313	5248	0	3	3	90
							18	4	5844	9			11	6	69	8	
05	93403	X	67478	-0-	-25925	-0-	693	1	61167	3	Y	5055	5070	0			75
							57	4	5561	9							
06	86490	X	60982	-0-	-25508	-0-	741	1	55156	3	Y	4516	4517	0			74
							117	4	4968	9							
07	82863	X	66181	-0-	-16682	-0-	687	1	60883	3	Y	4127	4150	0			51
							71	4	4540	9							
08	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	369	1	57703	3	Y	4160	4158	0			53
							67	4	4576	9							
*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							

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
*02	114884	X	77703	-0-	-37181	-0-	1037	1	67449	3	Y	8340	8402	0	3	6	149
							43	4	9174	9							
03	127193	X	42654	-0-	-84539	-0-	445	1	37135	3	Y	4595	4665	0	1	3	70
							19	4	5055	9			6	6	2	8	
04	123090	X	71177	-0-	-51913	-0-	644	1	60639	3	Y	8980	8873	0	6	3	152
							16	4	9878	9			18	6	1	8	
05	108376	X	73942	-0-	-34434	-0-	709	1	62924	3	Y	9318	9332	0			138
							59	4	10250	9							
06	102060	X	64579	-0-	-37481	-0-	741	1	55098	3	Y	7844	7854	0			128
							112	4	8628	9							
07	85994	X	71146	-0-	-14848	-0-	698	1	62192	3	Y	7440	7476	0			92
							72	4	8184	9							
08	63922	X	59801	-0-	-4121	-0-	362	1	52718	3	Y	6043	6057	0			78
							74	4	6647	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	130564	X	123896	-0-		-6668		-0-		1771	1	115768	3	Y	5711	5719	0	2	6	102
										75	4	6282	9							
03	144553	X	118674	-0-		-25879		-0-		1421	1	111270	3	Y	5376	5387	0	1	3	82
										69	4	5914	9			7	6	1	8	
04	139890	X	102676	-0-		-37214		-0-		1073	1	97123	3	Y	4049	4050	0	3	3	69
										26	4	4454	9			8	6	1	8	
05	144553	X	65876	-0-		-78677		-0-		762	1	62755	3	Y	2074	2112	0			31
										78	4	2281	9							
06	147267	X	147267	-0-		-0-		-0-		1882	1	139905	3	Y	4716	4670	0			77
										292	4	5188	9							
07	137144	X	127028	-0-		-10116		-0-		1379	1	121200	3	Y	3914	3942	0			49
										144	4	4305	9							
08	118668	X	90300	-0-		-28368		-0-		554	1	86485	3	Y	2868	2880	0			37
										106	4	3155	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	129780	X	15561	-0-		-114219		-0-		193	1	13070	3	Y	2084	2070	0	1	6	37
										6	4	2292	9							
03	143685	X	128199	-0-		-15486		-0-		1417	1	111261	3	Y	14050	13851	0	2	3	215
										66	4	15455	9			19	6			
04	117638	X	117638	-0-		-0-		-0-		1187	1	106314	3	Y	9188	9219	0	6	3	156
										30	4	10107	9			18	6	4	8	
05	94798	X	45284	-0-		-49514		-0-		485	1	41087	3	Y	3339	3446	0			49
										39	4	3673	9							
06	124020	X	85894	-0-		-38126		-0-		1034	1	76534	3	Y	7419	7347	0			121
										165	4	8161	9							
07	128154	X	99781	-0-		-28373		-0-		1023	1	91046	3	Y	6915	6950	0			86
										105	4	7607	9							
08	111848	X	97441	-0-		-14407		-0-		569	1	89523	3	Y	6587	6588	0			85
										103	4	7246	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	74648	X	39639	-0-		-35009		-0-		514	1	33934	3	Y	4700	4729	0	2	6	84
										21	4	5170	9			38	8			
03	105462	X	63334	-0-		-42128		-0-		708	1	54985	3	Y	6915	6783	0	1	3	105
										34	4	7607	9			9	6	101	8	
04	76230	X	61213	-0-		-15017		-0-		577	1	51802	3	Y	8018	7919	0	5	3	136
										14	4	8820	9			16	6	47	8	
05	67146	X	62023	-0-		-5123		-0-		593	1	52989	3	Y	7630	7653	0			113
										48	4	8393	9							
06	61230	X	57355	-0-		-3875		-0-		660	1	48907	3	Y	6985	6984	0			114
										104	4	7684	9							
07	65103	X	65103	-0-		-0-		-0-		632	1	56809	3	Y	6907	6935	0			86
										64	4	7598	9							
08	67674	X	67674	-0-		-0-		-0-		388	1	60021	3	Y	6541	6543	0			84
										70	4	7195	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	95256	X	69660	-0-	-25596	-0-	932	1	60815	3	Y	7158	7185	0	2	6	128
							39	4	7874	9							
03	105462	X	66467	-0-	-38995	-0-	737	1	58138	3	Y	6870	6882	0	1	3	105
							35	4	7557	9			9	6	1	8	
04	96660	X	71475	-0-	-25185	-0-	700	1	62902	3	Y	7141	7104	0	5	3	121
							18	4	7855	9			14	6	2	8	
05	89218	X	69599	-0-	-19619	-0-	687	1	61533	3	Y	6658	6680	0			99
							55	4	7324	9							
06	82410	X	59604	-0-	-22806	-0-	707	1	52404	3	Y	5802	5806	0			95
							111	4	6382	9							
07	77097	X	61799	-0-	-15298	-0-	617	1	55078	3	Y	5492	5519	0			68
							63	4	6041	9							
08	67022	X	57507	-0-	-9515	-0-	336	1	51589	3	Y	5019	5023	0			64
							61	4	5521	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	95060	X	37019	-0-	-58041	-0-	516	1	32976	3	Y	3185	3266	0	1	6	57
							23	4	3504	9							
03	105245	X	-0-	-0-	-105245	-0-					Y	-0-	56	0	1	8	-0-
04	90570	X	12577	-0-	-77993	-0-	102	1	11868	3	Y	549	539	0	1	6	9
							3	4	604	9							
05	85622	X	28637	-0-	-56985	-0-	294	1	26214	3	Y	1914	1895	0			28
							24	4	2105	9							
06	82860	X	30348	-0-	-52512	-0-	367	1	27181	3	Y	2493	2480	0			41
							58	4	2742	9							
07	40982	X	32725	-0-	-8257	-0-	331	1	29585	3	Y	2523	2533	0			31
							34	4	2775	9							
08	33245	X	33245	-0-	-0-	-0-	195	1	30172	3	Y	2584	2582	0			33
							36	4	2842	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	71428	X	63546	-0-	-7882	-0-	861	1	56274	3	Y	5795	5757	0	2	6	103
							36	4	6375	9			67	8			
03	79081	X	55783	-0-	-23298	-0-	609	1	49583	3	Y	5057	4722	0	1	3	73
							28	4	5563	9			6	6	358	8	
04	76530	X	70474	-0-	-6056	-0-	696	1	63105	3	Y	6051	5822	0	4	3	101
							17	4	6656	9			12	6	185	8	
05	79081	X	71671	-0-	-7410	-0-	721	1	64497	3	Y	5814	5829	0			86
							58	4	6395	9							
06	76530	X	62099	-0-	-14431	-0-	748	1	55528	3	Y	5188	5189	0			85
							116	4	5707	9							
07	72664	X	64411	-0-	-8253	-0-	653	1	58297	3	Y	4904	4928	0			61
							67	4	5394	9							
08	69285	X	62646	-0-	-6639	-0-	371	1	56996	3	Y	4738	4738	0			61
							67	4	5212	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10254 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	108640	X	75210	-0-	-33430	-0-	1012	1	66161	3	Y	7267	7301	0	2	6	130
							43	4	7994	9							
03	120280	X	77797	-0-	-42483	-0-	868	1	68242	3	Y	7860	7857	0	1	3	120
							41	4	8646	9			10	6	2	8	
04	116400	X	77617	-0-	-38783	-0-	767	1	69524	3	Y	6643	6631	0	4	3	113
							19	4	7307	9			13	6	2	8	
05	120125	X	76053	-0-	-44072	-0-	771	1	68491	3	Y	6117	6139	0			91
							62	4	6729	9							
06	96180	X	68413	-0-	-27767	-0-	821	1	61026	3	Y	5851	5846	0			96
							130	4	6436	9							
07	83266	X	73879	-0-	-9387	-0-	760	1	67223	3	Y	5289	5319	0			66
							78	4	5818	9							
08	78678	X	70645	-0-	-8033	-0-	407	1	64629	3	Y	5032	5033	0			65
							74	4	5535	9							
*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							

DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	90748	X	71387	-0-	-19361	-0-	896	1	58566	3	Y	10806	10827	0	4	6	193
							38	4	11887	9							
03	100471	X	72080	-0-	-28391	-0-	770	1	59104	3	Y	11063	11069	0	1	3	169
							37	4	12169	9			15	6	2	8	
04	97230	X	71974	-0-	-25256	-0-	660	1	60045	3	Y	10230	10196	0	7	3	173
							16	4	11253	9			20	6	3	8	
05	86800	X	73304	-0-	-13496	-0-	693	1	61738	3	Y	9833	9860	0			146
							57	4	10816	9							
06	80190	X	66225	-0-	-13965	-0-	750	1	55689	3	Y	8790	8792	0			144
							117	4	9669	9							
07	79019	X	69955	-0-	-9064	-0-	676	1	60275	3	Y	8123	8166	0			101
							69	4	8935	9							
08	67084	X	67084	-0-	-0-	-0-	377	1	58130	3	Y	7735	7737	0			99
							68	4	8509	9							
*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							

DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73724	X	54124	-0-	-19600	-0-	714	1	46613	3	Y	6152	6178	0	2	6	110
							30	4	6767	9							
03	81623	X	50280	-0-	-31343	-0-	550	1	43501	3	Y	5639	5653	0	1	3	86
							26	4	6203	9			8	6	1	8	
04	75720	X	53573	-0-	-22147	-0-	516	1	46398	3	Y	6042	6009	0	4	3	102
							13	4	6646	9			12	6	1	8	
05	63333	X	54783	-0-	-8550	-0-	536	1	47866	3	Y	5761	5778	0			85
							44	4	6337	9							
06	61290	X	51404	-0-	-9886	-0-	605	1	44861	3	Y	5312	5310	0			87
							95	4	5843	9							
07	59923	X	55250	-0-	-4673	-0-	549	1	49175	3	Y	4973	4998	0			62
							56	4	5470	9							
08	55238	X	55238	-0-	-0-	-0-	324	1	49556	3	Y	4818	4818	0			62
							58	4	5300	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	65156	X	44627	-0-	-20529	-0-	538	1	35232	3	Y	8031	7835	0	128	6	141
							23	4	8834	9			75	8			
03	72137	X	49973	-0-	-22164	-0-	529	1	39399	3	Y	9109	8958	0	1	3	139
							25	4	10020	9			12	6	140	8	
04	69810	X	40190	-0-	-29620	-0-	355	1	32212	3	Y	6922	6864	0	5	3	117
							9	4	7614	9			14	6	61	8	
05	60016	X	42639	-0-	-17377	-0-	390	1	34750	3	Y	6788	6804	0			101
							32	4	7467	9							
06	50100	X	40031	-0-	-10069	-0-	436	1	32442	3	Y	6440	6436	0			105
							69	4	7084	9							
07	49941	X	44216	-0-	-5725	-0-	411	1	36637	3	Y	6478	6503	0			80
							42	4	7126	9							
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	225	1	34568	3	Y	6186	6187	0			79
							41	4	6805	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	93835	X	93835	-0-	-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16870	16845	0	6	6	301
							48	4	18557	9							
03	96383	X	96383	-0-	-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17806	17805	0	2	3	272
							49	4	19587	9			24	6	4	8	
04	72318	X	72318	-0-	-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12139	12168	0	8	3	206
							16	4	13353	9			24	6	5	8	
05	72137	X	48449	-0-	-23688	-0-	421	1	39535	3	Y	7696	7788	0			114
							27	4	8466	9							
06	77316	X	77316	-0-	-0-	-0-	839	1	62276	3	Y	12786	12691	0			209
							136	4	14065	9							
07	72137	X	69848	-0-	-2289	-0-	707	1	59064	3	Y	9095	9191	0			113
							72	4	10005	9							
08	93439	X	93439	-0-	-0-	-0-	525	1	79938	3	Y	11710	11673	0			150
							95	4	12881	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	160552	X	41693	-0-	-118859	-0-	552	1	36363	3	Y	4322	4392	0	1	6	77
							24	4	4754	9							
03	177754	X	82721	-0-	-95033	-0-	948	1	71760	3	Y	9061	8985	0	1	3	139
							46	4	9967	9			12	6	1	8	
04	165900	X	86220	-0-	-79680	-0-	817	1	75635	3	Y	8861	8824	0	6	3	150
							21	4	9747	9			18	6	2	8	
05	140244	X	96512	-0-	-43732	-0-	949	1	84739	3	Y	9770	9775	0			145
							77	4	10747	9							
06	86469	X	86469	-0-	-0-	-0-	1015	1	75473	3	Y	8928	8927	0			146
							160	4	9821	9							
07	89032	X	78029	-0-	-11003	-0-	749	1	69274	3	Y	7202	7259	0			89
							84	4	7922	9							
08	95078	X	95078	-0-	-0-	-0-	559	1	85065	3	Y	8504	8484	0			109
							100	4	9354	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	127904	X	83996	-0-		-43908	-0-		1134	1	74107	3	Y	7915	7915	0	3	6	141
									48	4	8707	9							
03	141608	X	87640	-0-		-53968	-0-		962	1	75606	3	Y	10024	9996	0	1	3	153
									46	4	11026	9			13	6	2	8	
04	134130	X	84260	-0-		-49870	-0-		834	1	75206	3	Y	7454	7458	0	5	3	126
									21	4	8199	9			15	6	3	8	
05	109771	X	75790	-0-		-33981	-0-		777	1	67557	3	Y	6720	6746	0			100
									64	4	7392	9							
06	89970	X	66770	-0-		-23200	-0-		798	1	59490	3	Y	5779	5784	0			95
									125	4	6357	9							
07	92969	X	54262	-0-		-38707	-0-		515	1	48282	3	Y	4923	4957	0			61
									50	4	5415	9							
08	95559	X	95559	-0-		-0-	-0-		550	1	86456	3	Y	7684	7646	0			99
									101	4	8452	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	95823	X	95823	-0-		-0-	-0-		1284	1	83947	3	Y	9579	9587	0	3	6	171
									55	4	10537	9							
03	76663	X	59993	-0-		-16670	-0-		616	1	50474	3	Y	8065	8099	0	1	3	123
									31	4	8872	9			11	6	2	8	
04	74190	X	56537	-0-		-17653	-0-		531	1	49700	3	Y	5721	5730	0	4	3	97
									13	4	6293	9			11	6	2	8	
05	76663	X	55840	-0-		-20823	-0-		551	1	48906	3	Y	5757	5769	0			85
									50	4	6333	9							
06	74351	X	74351	-0-		-0-	-0-		896	1	66386	3	Y	6296	6278	0			103
									143	4	6926	9							
07	84598	X	84598	-0-		-0-	-0-		871	1	77182	3	Y	5870	5900	0			73
									88	4	6457	9							
08	82991	X	82991	-0-		-0-	-0-		480	1	75932	3	Y	5900	5897	0			76
									89	4	6490	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	89460	X	80914	-0-		-8546	-0-		1056	1	69033	3	Y	9800	9825	0	3	6	175
									45	4	10780	9							
03	100471	X	82740	-0-		-17731	-0-		918	1	70627	3	Y	10137	10140	0	1	3	155
									44	4	11151	9			14	6	2	8	
04	97230	X	73373	-0-		-23857	-0-		702	1	63181	3	Y	8611	8594	0	6	3	146
									18	4	9472	9			17	6	3	8	
05	89559	X	68940	-0-		-20619	-0-		669	1	59909	3	Y	7553	7587	0			112
									54	4	8308	9							
06	86670	X	59862	-0-		-26808	-0-		696	1	51628	3	Y	6754	6755	0			111
									109	4	7429	9							
07	89559	X	62493	-0-		-27066	-0-		615	1	54912	3	Y	6275	6308	0			78
									63	4	6903	9							
08	65968	X	63325	-0-		-2643	-0-		366	1	56048	3	Y	6223	6221	0			80
									66	4	6845	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	112280	X	102918	-0-	-9362	-0-	1435	1	93836	3	Y	6896	6909	0	2	6	123
							61	4	7586	9							
03	124310	X	110301	-0-	-14009	-0-	1304	1	101112	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
							62	4	7823	9			9	6	1	8	
04	119760	X	102336	-0-	-17424	-0-	1044	1	94315	3	Y	6319	6302	0	4	3	107
							26	4	6951	9			13	6	2	8	
05	123752	X	94685	-0-	-29067	-0-	979	1	87675	3	Y	5409	5436	0			80
							81	4	5950	9							
06	113610	X	88386	-0-	-25224	-0-	1096	1	81586	3	Y	5032	5030	0			82
							169	4	5535	9							
07	113925	X	91269	-0-	-22656	-0-	945	1	85194	3	Y	4575	4600	0			57
							97	4	5033	9							
08	110298	X	90800	-0-	-19498	-0-	545	1	85251	3	Y	4458	4458	0			57
							100	4	4904	9							
*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							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	82441	X	82441	-0-	-0-	-0-	1042	1	68080	3	Y	12068	12091	0	4	6	215
							44	4	13275	9							
03	90148	X	87425	-0-	-2723	-0-	936	1	72904	3	Y	12310	12316	0	2	3	188
							44	4	13541	9			16	6	3	8	
04	86897	X	86897	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11532	11490	0	8	3	196
							20	4	12685	9			23	6	3	8	
05	91233	X	89522	-0-	-1711	-0-	855	1	76181	3	Y	11286	11315	0			167
							71	4	12415	9							
06	88290	X	84632	-0-	-3658	-0-	971	1	72060	3	Y	10407	10404	0			170
							153	4	11448	9							
07	91233	X	87165	-0-	-4068	-0-	841	1	75724	3	Y	9557	9608	0			119
							87	4	10513	9							
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	544	1	86839	3	Y	9157	9158	0			118
							101	4	10073	9							
*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							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	128153	X	128153	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	Y	8119	8142	0	3	6	145
							76	4	8931	9							
03	127167	X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0	1	3	116
							71	4	8356	9			10	6	2	8	
04	123951	X	123951	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6732	6715	0	4	3	114
							32	4	7405	9			13	6	2	8	
05	126991	X	126991	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6588	6604	0			98
							108	4	7247	9							
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0			92
							221	4	6203	9							
07	124310	X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0			64
							125	4	5633	9							
08	124310	X	110812	-0-	-13498	-0-	668	1	104418	3	Y	5095	5094	0			65
							121	4	5605	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	102604	X	102604	-0-		-0-	-0-	1283	1	83843	3	Y	15839	15817	0	5	6	283
								55	4	17423	9			27	8			
03	104625	X	104234	-0-		-391	-0-	1104	1	86305	3	Y	15246	15026	0	2	3	232
								54	4	16771	9			120	6	149	8	
04	101250	X	99243	-0-		-2007	-0-	922	1	83258	3	Y	13673	13562	0	9	3	232
								23	4	15040	9			27	6	75	8	
05	104625	X	99904	-0-		-4721	-0-	944	1	84280	3	Y	13275	13310	0			197
								77	4	14603	9							
06	101250	X	89048	-0-		-12202	-0-	1012	1	75408	3	Y	11336	11347	0			186
								158	4	12470	9							
07	104625	X	99067	-0-		-5558	-0-	964	1	86365	3	Y	10577	10632	0			131
								103	4	11635	9							
08	104222	X	93919	-0-		-10303	-0-	521	1	81568	3	Y	10668	10662	0			137
								95	4	11735	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	94836	X	82231	-0-		-12605	-0-	1177	1	77024	3	Y	3618	3625	0	1	6	65
								50	4	3980	9							
03	104997	X	90352	-0-		-14645	-0-	1093	1	84994	3	Y	3830	3830	0	5	6	59
								52	4	4213	9			1	8			
04	96660	X	86758	-0-		-9902	-0-	909	1	82009	3	Y	3470	3460	0	2	3	59
								23	4	3817	9			7	6	1	8	
05	91047	X	76390	-0-		-14657	-0-	813	1	72301	3	Y	2915	2931	0			43
								69	4	3207	9							
06	88110	X	84950	-0-		-3160	-0-	1082	1	80253	3	Y	3131	3123	0			51
								171	4	3444	9							
07	91047	X	90906	-0-		-141	-0-	961	1	86421	3	Y	3113	3125	0			39
								100	4	3424	9							
08	90365	X	87389	-0-		-2976	-0-	534	1	83556	3	Y	2911	2913	0			37
								97	4	3202	9							
*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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	104184	X	104184	-0-		-0-	-0-	1330	1	87053	3	Y	14314	14375	0	5	6	255
								56	4	15745	9							
03	112435	X	112435	-0-		-0-	-0-	1230	1	95192	3	Y	14504	14513	0	2	3	222
								59	4	15954	9			19	6	3	8	
04	103544	X	103544	-0-		-0-	-0-	985	1	88860	3	Y	12431	12405	0	8	3	211
								25	4	13674	9			25	6	4	8	
05	109171	X	109171	-0-		-0-	-0-	1058	1	94427	3	Y	12364	12392	0			183
								86	4	13600	9							
06	101610	X	93891	-0-		-7719	-0-	1097	1	81532	3	Y	10083	10101	0			165
								171	4	11091	9							
07	104997	X	99630	-0-		-5367	-0-	977	1	88172	3	Y	9436	9484	0			117
								101	4	10380	9							
08	104997	X	99815	-0-		-5182	-0-	570	1	88716	3	Y	9478	9473	0			122
								103	4	10426	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	88060	X	81061	-0-		-6999		-0-		1049	1	68589	3	Y	10344	10367	0	4	6	185
										45	4	11378	9							
03	97495	X	85443	-0-		-12052		-0-		942	1	73015	3	Y	10401	10410	0	1	3	159
										45	4	11441	9			14	6	2	8	
04	101610	X	79849	-0-		-21761		-0-		764	1	69075	3	Y	9083	9061	0	6	3	154
										19	4	9991	9			18	6	3	8	
05	98487	X	80059	-0-		-18428		-0-		780	1	69592	3	Y	8749	8773	0			130
										63	4	9624	9							
06	86820	X	73691	-0-		-13129		-0-		867	1	64258	3	Y	7663	7668	0			125
										137	4	8429	9							
07	89714	X	76295	-0-		-13419		-0-		753	1	67741	3	Y	7021	7059	0			87
										78	4	7723	9							
08	85436	X	74618	-0-		-10818		-0-		427	1	66748	3	Y	6695	6696	0			86
										78	4	7365	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	119873	X	119873	-0-		-0-		-0-		1536	1	100419	3	Y	16230	16283	0	6	6	290
										65	4	17853	9							
03	125892	X	125892	-0-		-0-		-0-		1377	1	106640	3	Y	16190	16205	0	2	3	248
										66	4	17809	9			22	6	3	8	
04	116786	X	116786	-0-		-0-		-0-		1114	1	100419	3	Y	13841	13814	0	9	3	235
										28	4	15225	9			27	6	4	8	
05	118024	X	118024	-0-		-0-		-0-		1148	1	102501	3	Y	12983	13026	0			192
										94	4	14281	9							
06	106029	X	106029	-0-		-0-		-0-		1240	1	92341	3	Y	11141	11151	0			182
										193	4	12255	9							
07	112074	X	112074	-0-		-0-		-0-		1104	1	99410	3	Y	10405	10458	0			129
										114	4	11446	9							
08	112720	X	112720	-0-		-0-		-0-		643	1	100915	3	Y	10041	10041	0			129
										117	4	11045	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	126425	X	126425	-0-		-0-		-0-		1587	1	103775	3	Y	19086	19102	0	7	6	341
										68	4	20995	9							
03	133779	X	133779	-0-		-0-		-0-		1436	1	111444	3	Y	18936	18956	0	2	3	290
										69	4	20830	9			25	6	4	8	
04	120300	X	116917	-0-		-3383		-0-		1073	1	98885	3	Y	15394	15377	0	10	3	261
										26	4	16933	9			31	6	5	8	
05	124310	X	114315	-0-		-9995		-0-		1066	1	96984	3	Y	14701	14744	0			218
										94	4	16171	9							
06	120300	X	115466	-0-		-4834		-0-		1322	1	98598	3	Y	13947	13937	0			228
										204	4	15342	9							
07	124310	X	87373	-0-		-36937		-0-		904	1	76034	3	Y	9399	9510	0			117
										96	4	10339	9							
08	124310	X	38628	-0-		-85682		-0-		149	1	32697	3	Y	5220	5270	0			67
										40	4	5742	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 10747 - 21077

*02	149016 X	121420	-0-	-27596	-0-	1707	1	111641	3	Y	7272	7156	0	122	6	128
						73	4	7999	9			19	8			
03	164982 X	131037	-0-	-33945	-0-	1567	1	121389	3	Y	7278	7144	0	1	3	111
						75	4	8006	9			10	6	140	8	
04	159660 X	125174	-0-	-34486	-0-	1291	1	116583	3	Y	6607	6513	0	4	3	112
						32	4	7268	9			13	6	76	8	
05	153109 X	127401	-0-	-25708	-0-	1333	1	119101	3	Y	6235	6255	0			92
						108	4	6859	9							
06	132120 X	114486	-0-	-17634	-0-	1440	1	106832	3	Y	5442	5445	0			89
						228	4	5986	9							
07	134416 X	120610	-0-	-13806	-0-	1266	1	113761	3	Y	4956	4983	0			62
						131	4	5452	9							
08	131037 X	118513	-0-	-12524	-0-	716	1	112297	3	Y	4881	4880	0			63
						131	4	5369	9							
*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							

CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 10882 - 18173

*02	SHUT IN	75572	-0-	75572	635892	919	1	60327	3	Y	12988	12957	0	4	6	232
						39	4	14287	9			62	8			
*03	713191 X	77299	-0-	-635892	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	2	3	204
						38	4	14799	9			138	6	174	8	
04	73521 X	73521	-0-	-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11905	11790	0	8	3	202
						17	4	13096	9			24	6	85	8	
05	71167 X	71167	-0-	-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11113	11150	0			165
						54	4	12224	9							
06	60958 X	60958	-0-	-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0			157
						105	4	10535	9							
07	61876 X	45172	-0-	-16704	-0-	392	1	35018	3	Y	8838	8885	0			110
						40	4	9722	9							
08	61876 X	46773	-0-	-15103	-0-	235	1	36640	3	Y	8959	8954	0			115
						43	4	9855	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(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
*02	SHUT IN		127307	-0-		127307	726627		1739	1	113960	3	Y	10489	10516	0	4	6	187
									70	4	11538	9							
*03	864672	X	138045	-0-		-726627	-0-		1584	1	123569	3	Y	11651	11641	0	1	3	178
									76	4	12816	9			16	6	2	8	
04	129830	X	129830	-0-		-0-	-0-		1308	1	117282	3	Y	10188	10163	0	7	3	173
									33	4	11207	9			20	6	3	8	
05	128142	X	128142	-0-		-0-	-0-		1306	1	116152	3	Y	9614	9645	0			142
									109	4	10575	9							
06	112258	X	112258	-0-		-0-	-0-		1358	1	100935	3	Y	8865	8862	0			145
									213	4	9752	9							
07	113987	X	79890	-0-		-34097	-0-		784	1	69823	3	Y	8366	8407	0			104
									80	4	9203	9							
08	113987	X	77701	-0-		-36286	-0-		439	1	68160	3	Y	8202	8201	0			105
									80	4	9022	9							
*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							

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	(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
*02	SHUT IN		119514	-0-		119514	734238		1619	1	106346	3	Y	10437	10461	0	4	6	186
									68	4	11481	9							
*03	865732	X	131494	-0-		-734238	-0-		1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	1	3	176
									72	4	12642	9			15	6	2	8	
04	121186	X	121186	-0-		-0-	-0-		1216	1	109082	3	Y	9871	9851	0	6	3	167
									30	4	10858	9			20	6	3	8	
05	114746	X	114746	-0-		-0-	-0-		1166	1	103849	3	Y	8759	8796	0			130
									96	4	9635	9							
06	102300	X	97766	-0-		-4534	-0-		1186	1	88181	3	Y	7466	7474	0			122
									186	4	8213	9							
07	105710	X	69621	-0-		-36089	-0-		685	1	61036	3	Y	7118	7152	0			88
									70	4	7830	9							
08	105710	X	68319	-0-		-37391	-0-		387	1	60138	3	Y	7022	7020	0			90
									70	4	7724	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		93674	-0-		93674	630121		1129	1	74221	3	Y	16615	16661	0	6	6	296
									47	4	18277	9							
*03	727329	X	97208	-0-		-630121	-0-		964	1	77189	3	Y	17280	17284	0	2	3	264
									47	4	19008	9			23	6	3	8	
04	93647	X	93647	-0-		-0-	-0-		840	1	75373	3	Y	15830	15781	0	10	3	268
									21	4	17413	9			31	6	4	8	
05	85807	X	85807	-0-		-0-	-0-		785	1	69477	3	Y	14072	14132	0			208
									66	4	15479	9							
06	74526	X	74526	-0-		-0-	-0-		801	1	59940	3	Y	12417	12422	0			203
									126	4	13659	9							
07	58125	X	56417	-0-		-1708	-0-		476	1	43019	3	Y	11703	11761	0			145
									49	4	12873	9							
08	60164	X	60164	-0-		-0-	-0-		301	1	46457	3	Y	12138	12127	0			156
									54	4	13352	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		104822	-0-		104822	827086	1257	1	82609	3	Y	19003	19057	0	6	6	339
								53	4	20903	9							
*03	933191	X	106105	-0-		-827086	-0-	1066	1	83667	3	Y	19382	19393	0	2	3	296
								52	4	21320	9			26	6	4	8	
04	98541	X	98541	-0-		-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16645	16610	0	11	3	282
								22	4	18310	9			33	6	5	8	
05	93616	X	93616	-0-		-0-	-0-	854	1	76003	3	Y	15172	15229	0			225
								70	4	16689	9							
06	83954	X	83954	-0-		-0-	-0-	913	1	67828	3	Y	13700	13701	0			224
								143	4	15070	9							
07	68882	X	61121	-0-		-7761	-0-	520	1	46459	3	Y	12808	12873	0			159
								53	4	14089	9							
08	68882	X	59207	-0-		-9675	-0-	295	1	45036	3	Y	12566	12564	0			161
								53	4	13823	9							
*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							

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	85401	-0-		85401	627752	1143	1	75498	3	Y	7921	7976	0	3	6	141
								47	4	8713	9							
*03	740497	X	112745	-0-		-627752	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1	3	156
								64	4	11250	9			14	6	2	8	
04	103254	X	103254	-0-		-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8899	8877	0	6	3	151
								26	4	9789	9			18	6	3	8	
05	65540	X	65540	-0-		-0-	-0-	633	1	59403	3	Y	4963	5040	0			74
								45	4	5459	9							
06	103340	X	103340	-0-		-0-	-0-	1263	1	93165	3	Y	7921	7865	0			130
								199	4	8713	9							
07	73633	X	73633	-0-		-0-	-0-	744	1	65445	3	Y	6697	6744	0			83
								77	4	7367	9							
08	67053	X	67053	-0-		-0-	-0-	353	1	59875	3	Y	6144	6148	0			79
								67	4	6758	9							
*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							

BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		79950	-0-		79950	607043	963	1	63459	3	Y	14079	14099	0	5	6	251
								41	4	15487	9							
*03	685380	X	78337	-0-		-607043	-0-	791	1	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
								39	4	15483	9			19	6	3	8	
04	74896	X	74896	-0-		-0-	-0-	671	1	60193	3	Y	12741	12703	0	8	3	216
								17	4	14015	9			25	6	4	8	
05	78168	X	78168	-0-		-0-	-0-	735	1	65378	3	Y	10904	10958	0			162
								61	4	11994	9							
06	81374	X	81374	-0-		-0-	-0-	899	1	66482	3	Y	12592	12548	0			206
								142	4	13851	9							
07	64852	X	58244	-0-		-6608	-0-	510	1	45165	3	Y	11379	11444	0			141
								52	4	12517	9							
08	64852	X	49452	-0-		-15400	-0-	246	1	38232	3	Y	9935	9948	0			128
								45	4	10929	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		100870	-0-		100870		736665	1206	1	79503	3	Y	18282	18237	0	6	6	326
									51	4	20110	9			77	8			
*03	837410	X	100745	-0-		-736665		-0-	1017	1	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
									50	4	20215	9			159	6	135	8	
04	95819	X	95819	-0-		-0-		-0-	856	1	77025	3	Y	16288	16179	0	11	3	276
									21	4	17917	9			32	6	69	8	
05	64852	X	37543	-0-		-27309		-0-	333	1	30157	3	Y	6394	6575	0			95
									20	4	7033	9							
06	62760	X	-0-	-0-		-62760		-0-					Y	-0-	95	0			-0-
07	64852	X	-0-	-0-		-64852		-0-					Y	-0-					-0-
08	64852	X	31531	-0-		-33321		-0-	131	1	23696	3	Y	6979	6889	0			90
									27	4	7677	9							
*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							

BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		115894	-0-		115894		738503	1550	1	102191	3	Y	10989	11021	0	4	6	196
									65	4	12088	9							
*03	871341	X	132838	-0-		-738503		-0-	1491	1	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
									72	4	13690	9			17	6	2	8	
04	125805	X	125805	-0-		-0-		-0-	1249	1	112476	3	Y	10954	10926	0	7	3	186
									31	4	12049	9			22	6	3	8	
05	64852	X	61750	-0-		-3102		-0-	607	1	55503	3	Y	5086	5197	0			75
									45	4	5595	9							
06	62760	X	58012	-0-		-4748		-0-	694	1	53006	3	Y	3816	3829	0			62
									114	4	4198	9							
07	64852	X	1526	-0-		-63326		-0-	15	1	1327	3	Y	165	225	0			2
									2	4	182	9							
08	73169	X	73169	-0-		-0-		-0-	401	1	63594	3	Y	8269	8165	0			106
									78	4	9096	9							
*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							

BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		84992	-0-		84992		653916	1035	1	68246	3	Y	14243	14278	0	5	6	254
									44	4	15667	9							
*03	736509	X	82593	-0-		-653916		-0-	839	1	66352	3	Y	13964	13980	0	2	3	214
									42	4	15360	9			19	6	3	8	
04	80047	X	80047	-0-		-0-		-0-	724	1	65029	3	Y	12978	12934	0	8	3	220
									18	4	14276	9			26	6	4	8	
05	83696	X	83696	-0-		-0-		-0-	783	1	69985	3	Y	11696	11743	0			173
									62	4	12866	9							
06	73762	X	73762	-0-		-0-		-0-	826	1	61113	3	Y	10629	10628	0			174
									131	4	11692	9							
07	64852	X	54450	-0-		-10402		-0-	485	1	43148	3	Y	9789	9841	0			122
									49	4	10768	9							
08	64852	X	53484	-0-		-11368		-0-	271	1	42760	3	Y	9458	9459	0			121
									49	4	10404	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		44207	-0-	44207	269057	522	1	35222	3	Y	7676	7756	0	63	6	136
							19	4	8444	9			111	8			
03	SHUT IN		114802	-0-	114802	383859	1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0	2	3	299
							56	4	22075	9			246	6	442	8	
04	SHUT IN		91926	-0-	91926	475785	820	1	74982	3	Y	14639	14266	0	9	3	243
							21	4	16103	9			328	6	92	8	
*05	564414	X	88629	-0-	-475785	-0-	810	1	72654	3	Y	13728	13768	0			203
							64	4	15101	9							
06	106080	X	67711	-0-	-38369	-0-	744	1	55147	3	Y	10641	10670	0			174
							115	4	11705	9							
07	109616	X	68305	-0-	-41311	-0-	622	1	55516	3	Y	11002	11039	0			137
							65	4	12102	9							
08	114793	X	64869	-0-	-49924	-0-	335	1	51092	3	Y	12165	12146	0			156
							60	4	13382	9							
*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							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		134504	-0-	134504	337069	1798	1	117326	3	Y	13910	13980	0	5	6	248
							79	4	15301	9							
03	SHUT IN		87198	-0-	87198	424267	917	1	78628	3	Y	6926	6859	0	1	3	106
							34	4	7619	9			9	6	199	8	
04	SHUT IN		114266	-0-	114266	538533	1170	1	103825	3	Y	8401	8273	0	5	3	142
							30	4	9241	9			17	6	70	8	
*05	634718	X	96185	-0-	-538533	-0-	992	1	87264	3	Y	7139	7175	0			106
							76	4	7853	9							
06	151170	X	89843	-0-	-61327	-0-	1108	1	81631	3	Y	6297	6300	0			103
							177	4	6927	9							
07	156209	X	99629	-0-	-56580	-0-	1020	1	91189	3	Y	6652	6672	0			83
							103	4	7317	9							
08	118017	X	95738	-0-	-22279	-0-	568	1	87419	3	Y	6953	6947	0			89
							103	4	7648	9							
*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							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		151547	-0-	151547	366548	1925	1	125769	3	Y	21608	21644	0	7	6	386
							84	4	23769	9							
03	SHUT IN		95128	-0-	95128	461676	951	1	78598	3	Y	14131	14276	0	2	3	216
							35	4	15544	9			19	6	4	8	
04	SHUT IN		112050	-0-	112050	573726	1066	1	93999	3	Y	15416	15326	0	10	3	261
							27	4	16958	9			31	6	4	8	
*05	671875	X	98149	-0-	-573726	-0-	938	1	82924	3	Y	12923	12993	0			191
							72	4	14215	9							
06	150060	X	85155	-0-	-64905	-0-	968	1	71550	3	Y	11349	11354	0			186
							153	4	12484	9							
07	155062	X	83492	-0-	-71570	-0-	775	1	69419	3	Y	12015	12052	0			149
							81	4	13217	9							
08	115692	X	82496	-0-	-33196	-0-	445	1	68649	3	Y	12110	12103	0			156
							81	4	13321	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I)(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		162198	-0-		162198	370152	2016	1	131673	3	Y	25838	25810	0	9	6	461
								87	4	28422	9							
03	SHUT IN		166003	-0-		166003	536155	1835	1	138324	3	Y	23416	23480	0	3	3	358
								86	4	25758	9			31	6	5	8	
04	SHUT IN		82932	-0-		82932	619087	860	1	71171	3	Y	9891	10049	0	6	3	168
								21	4	10880	9			20	6	6	8	
*05	689266	X	70179	-0-		-619087	-0-	698	1	61536	3	Y	7173	7235	0			106
								55	4	7890	9							
06	136110	X	75914	-0-		-60196	-0-	858	1	63623	3	Y	10271	10209	0			168
								135	4	11298	9							
07	140647	X	89339	-0-		-51308	-0-	831	1	74508	3	Y	12650	12661	0			157
								85	4	13915	9							
08	156209	X	85389	-0-		-70820	-0-	459	1	70122	3	Y	13386	13371	0			172
								83	4	14725	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(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		137614	-0-		137614	328916	1881	1	123088	3	Y	11421	11489	0	4	6	204
								82	4	12563	9							
03	SHUT IN		148383	-0-		148383	477299	1775	1	133096	3	Y	12207	12204	0	2	3	187
								84	4	13428	9			16	6	2	8	
04	SHUT IN		103018	-0-		103018	580317	1063	1	93509	3	Y	7654	7688	0	5	3	130
								27	4	8419	9			15	6	3	8	
*05	680220	X	99903	-0-		-580317	-0-	1045	1	91559	3	Y	6559	6592	0			97
								84	4	7215	9							
06	151170	X	106278	-0-		-44892	-0-	1295	1	96398	3	Y	7618	7590	0			125
								205	4	8380	9							
07	156209	X	101348	-0-		-54861	-0-	1022	1	91825	3	Y	7633	7663	0			95
								105	4	8396	9							
08	148397	X	100250	-0-		-48147	-0-	591	1	90734	3	Y	8016	8008	0			103
								107	4	8818	9							
*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							

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. GAS LIFT	(I)(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		98501	-0-		98501	538944	1141	1	74707	3	Y	20549	21059	0	7	6	367
								49	4	22604	9							
03	SHUT IN		98434	-0-		98434	637378	913	1	77391	3	Y	18269	18327	0	2	3	279
								34	4	20096	9			24	6	4	8	
04	SHUT IN		101035	-0-		101035	738413	904	1	80415	3	Y	17903	17825	0	12	3	304
								23	4	19693	9			36	6	5	8	
*05	842397	X	103984	-0-		-738413	-0-	943	1	82595	3	Y	18519	18549	0			274
								75	4	20371	9							
06	123840	X	86935	-0-		-36905	-0-	906	1	68005	3	Y	16259	16267	0			266
								139	4	17885	9							
07	127968	X	99455	-0-		-28513	-0-	897	1	80514	3	Y	16325	16388	0			203
								86	4	17958	9							
08	104315	X	100980	-0-		-3335	-0-	536	1	80876	3	Y	17702	17678	0			227
								96	4	19472	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		137604	-0-	137604	197161	1740	1	113362	3	Y	20387	20216	0	7	6	364
							76	4	22426	9							
*03	SHUT IN		137261	-0-	137261	334422	1502	1	115267	3	Y	18563	18612	0	2	3	284
							73	4	20419	9			25	6	4	8	
04	SHUT IN		111537	-0-	111537	445959	1046	1	95053	3	Y	14011	14015	0	9	3	238
							26	4	15412	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		110753	-0-	110753	556712	1080	1	95856	3	Y	12481	12534	0			185
							88	4	13729	9							
*06	643110	X	86398	-0-	-556712	-0-	1022	1	75241	3	Y	9081	9117	0			149
							146	4	9989	9							
07	84537	X	59434	-0-	-25103	-0-	531	1	47901	3	Y	9952	9977	0			124
							55	4	10947	9							
08	84537	X	57699	-0-	-26838	-0-	299	1	47140	3	Y	9278	9283	0			119
							54	4	10206	9							
*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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		81306	-0-	81306	95503	1023	1	66850	3	Y	12172	11978	0	4	6	217
							44	4	13389	9							
03	SHUT IN		96326	-0-	96326	191829	1039	1	80001	3	Y	13851	13833	0	2	3	212
							50	4	15236	9			18	6	3	8	
04	SHUT IN		84798	-0-	84798	276627	782	1	71356	3	Y	11491	11473	0	8	3	195
							20	4	12640	9			23	6	4	8	
*05	368469	X	91842	-0-	-276627	-0-	883	1	78549	3	Y	11216	11245	0			166
							72	4	12338	9							
06	81810	X	74722	-0-	-7088	-0-	864	1	64073	3	Y	8776	8798	0			144
							131	4	9654	9							
07	84537	X	46199	-0-	-38338	-0-	400	1	36119	3	Y	8762	8797	0			109
							42	4	9638	9							
08	84537	X	45788	-0-	-38749	-0-	230	1	36355	3	Y	8328	8330	0			107
							42	4	9161	9							
*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							

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
*01	SHUT IN		60057	-0-	60057	60057	795	1	43174	3	Y	14562	13577	0	543	1	427
							70	4	16018	9			1	3	14	6	
*02	SHUT IN		93679	-0-	93679	153736	1046	1	68590	3	Y	21819	21140	0	551	1	548
							42	4	24001	9			7	6			
*03	SHUT IN		92560	-0-	92560	246296	885	1	67587	3	Y	21859	21323	0	217	1	440
							43	4	24045	9			66	3	357	6	
*04	SHUT IN		63389	-0-	63389	309685	536	1	46207	3	Y	15120	15020	0	57	1	410
							14	4	16632	9			10	3	58	6	
*05	SHUT IN		54582	-0-	54582	364267	455	1	40065	3	Y	12747	12789	0			368
							40	4	14022	9							
*06	407876	X	43609	-0-	-364267	-0-	421	1	31243	3	Y	10796	10808	0			356
							69	4	11876	9							
*07	64356	X	52728	-0-	-11628	-0-	434	1	38854	3	Y	12177	12203	0	56	1	274
							45	4	13395	9							
*08	64356	X	49519	-0-	-14837	-0-	233	1	37299	3	Y	10858	10846	0			286
							43	4	11944	9							
*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							

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		50185	-0-	50185	50185	724	1	40495	3	Y	8099	5400	0	141	1	146
							57	4	8909	9			120	3	2286	6	
*02	SHUT IN		120750	-0-	120750	170935	1558	1	102047	3	Y	15529	14118	0	157	1	307
							63	4	17082	9			5	6	1088	8	
*03	SHUT IN		137161	-0-	137161	308096	1528	1	116821	3	Y	17035	15775	0	64	1	279
							73	4	18739	9			21	3	118	6	
*04	SHUT IN		97872	-0-	97872	405968	983	1	84049	3	Y	11650	11553	0	17	1	244
							25	4	12815	9			8	3	32	6	
*05	SHUT IN		61742	-0-	61742	467710	639	1	52982	3	Y	7324	7406	0			162
							65	4	8056	9							
*06	526527	X	58817	-0-	-467710	-0-	676	1	50034	3	Y	7269	7258	0			173
							111	4	7996	9							
*07	117490	X	93932	-0-	-23558	-0-	909	1	80907	3	Y	10929	10912	0	17	1	173
							94	4	12022	9							
*08	117490	X	85797	-0-	-31693	-0-	473	1	75353	3	Y	8986	9000	0			159
							86	4	9885	9							
*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							

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		70318	-0-	70318	70318	937	1	52161	3	Y	15593	14673	0	478	1	426
							68	4	17152	9			1	3	15	6	
*02	SHUT IN		127512	-0-	127512	197830	1426	1	93505	3	Y	29566	28872	0	455	1	655
							58	4	32523	9			10	6			
*03	SHUT IN		132193	-0-	132193	330023	1247	1	94764	3	Y	32838	32391	0	168	1	582
							60	4	36122	9			55	3	291	6	
*04	SHUT IN		87074	-0-	87074	417097	727	1	62033	3	Y	22087	22047	0	43	1	491
							18	4	24296	9			14	3	66	6	
*05	SHUT IN		71664	-0-	71664	488761	579	1	51461	3	Y	17794	17887	0			398
							51	4	19573	9							
*06	552939	X	64178	-0-	-488761	-0-	614	1	45459	3	Y	16366	16361	0			403
							102	4	18003	9							
*07	96069	X	83164	-0-	-12905	-0-	676	1	60304	3	Y	20104	20122	0	43	1	342
							70	4	22114	9							
*08	96069	X	76922	-0-	-19147	-0-	339	1	57882	3	Y	16941	16957	0			326
							66	4	18635	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	SHUT IN		19475	-0-	19475	19475	276	1	16480	3	Y	2464	2343	0	42	1	77
							9	4	2710	9			2	6			
*02	SHUT IN		101584	-0-	101584	121059	1283	1	85092	3	Y	13780	13310	0	261	1	281
							51	4	15158	9			5	6			
*03	SHUT IN		100633	-0-	100633	221692	1059	1	85314	3	Y	12916	12894	0	52	1	229
							52	4	14208	9			2	3	17	6	
*04	SHUT IN		98222	-0-	98222	319914	975	1	84389	3	Y	11666	11630	0	8	3	231
							25	4	12833	9			23	6	3	8	
*05	SHUT IN		82147	-0-	82147	402061	804	1	70327	3	Y	9949	9972	0	15	1	193
							72	4	10944	9							
*06	467901	X	65840	-0-	-402061	-0-	752	1	56217	3	Y	7952	7967	0			178
							124	4	8747	9							
*07	127503	X	89255	-0-	-38248	-0-	872	1	77814	3	Y	9526	9531	0	17	1	156
							90	4	10479	9							
*08	127503	X	81366	-0-	-46137	-0-	438	1	71020	3	Y	8934	8911	0	17	1	162
							81	4	9827	9							
*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							

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
*01	SHUT IN		33337	-0-	33337	33337	401	1	23926	3	Y	8179	7301	0	309	1	382
							13	4	8997	9			1	3	7	6	
*02	SHUT IN		125282	-0-	125282	158619	1289	1	85588	3	Y	34868	26431	0	1464	1	692
							50	4	38355	9			290	3	4829	6	
*03	SHUT IN		105786	-0-	105786	264405	977	1	77383	3	Y	24891	23943	0	268	1	520
							46	4	27380	9			3	3	32	6	
*04	SHUT IN		87983	-0-	87983	352388	731	1	64517	3	Y	20652	19740	0	13	3	492
							18	4	22717	9			40	6	887	8	
*05	SHUT IN		66856	-0-	66856	419244	552	1	48455	3	Y	16182	16202	0	68	1	404
							49	4	17800	9							
*06	471875	X	52631	-0-	-419244	-0-	509	1	37869	3	Y	12882	12903	0			383
							83	4	14170	9							
*07	96658	X	68753	-0-	-27905	-0-	573	1	51284	3	Y	15308	15303	0	60	1	328
							57	4	16839	9							
*08	96658	X	64573	-0-	-32085	-0-	303	1	48692	3	Y	14110	14049	0	63	1	326
							57	4	15521	9							
*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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10146 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		78719	-0-	78719	85074	1021	1	66102	3	Y	10501	10331	0	4	6	187
							45	4	11551	9							
03	SHUT IN		104035	-0-	104035	189109	1136	1	87267	3	Y	14162	14109	0	2	3	217
							54	4	15578	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		92010	-0-	92010	281119	850	1	77943	3	Y	11996	11974	0	8	3	203
							21	4	13196	9			24	6	4	8	
05	SHUT IN		86906	-0-	86906	368025	838	1	74271	3	Y	10660	10705	0			158
							71	4	11726	9							
*06	458872	X	90847	-0-	-368025	-0-	1046	1	77920	3	Y	10649	10633	0			174
							167	4	11714	9							
07	82677	X	51456	-0-	-31221	-0-	446	1	40403	3	Y	9601	9656	0			119
							46	4	10561	9							
08	82677	X	55907	-0-	-26770	-0-	278	1	44578	3	Y	10000	9991	0			128
							51	4	11000	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		124809	-0-		124809	375892	1554	1	101755	3	Y	19485	19602	0	7	6	348
								66	4	21434	9							
03	SHUT IN		124015	-0-		124015	499907	1300	1	101055	3	Y	19635	19651	0	2	3	300
								61	4	21599	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		102969	-0-		102969	602876	942	1	84107	3	Y	16269	16245	0	11	3	276
								24	4	17896	9			32	6	5	8	
*05	689329	X	86453	-0-		-602876	-0-	797	1	71056	3	Y	13213	13293	0			196
								66	4	14534	9							
06	111780	X	82933	-0-		-28847	-0-	926	1	68628	3	Y	12032	12031	0			197
								144	4	13235	9							
07	115506	X	91905	-0-		-23601	-0-	852	1	76898	3	Y	12791	12829	0			159
								85	4	14070	9							
08	115506	X	96591	-0-		-18915	-0-	525	1	78902	3	Y	15519	15479	0			199
								93	4	17071	9							
*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							

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
*02	SHUT IN		36868	-0-		36868	260421	456	1	30864	3	Y	5027	5287	0	2	6	90
								18	4	5530	9							
03	SHUT IN		107318	-0-		107318	367739	1193	1	90024	3	Y	14586	14431	0	2	3	223
								56	4	16045	9			19	6	1	8	
04	SHUT IN		86761	-0-		86761	454500	816	1	74524	3	Y	10364	10379	0	7	3	176
								21	4	11400	9			21	6	4	8	
*05	527851	X	73351	-0-		-454500	-0-	711	1	63437	3	Y	8314	8367	0			123
								58	4	9145	9							
06	106290	X	67692	-0-		-38598	-0-	786	1	58382	3	Y	7639	7637	0			125
								121	4	8403	9							
07	109833	X	71727	-0-		-38106	-0-	696	1	62334	3	Y	7842	7870	0			97
								71	4	8626	9							
08	107322	X	68335	-0-		-38987	-0-	384	1	58520	3	Y	8512	8500	0			109
								68	4	9363	9							
*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							

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
*02	SHUT IN		144658	-0-		144658	406538	1958	1	128821	3	Y	12536	12660	0	4	6	224
								89	4	13790	9							
03	SHUT IN		129506	-0-		129506	536044	1481	1	115117	3	Y	11671	11697	0	1	3	178
								70	4	12838	9			16	6	3	8	
04	SHUT IN		121255	-0-		121255	657299	1190	1	108850	3	Y	10168	10144	0	7	3	172
								30	4	11185	9			20	6	3	8	
*05	766790	X	109491	-0-		-657299	-0-	1104	1	98463	3	Y	8939	8979	0			132
								91	4	9833	9							
06	156840	X	93305	-0-		-63535	-0-	1119	1	83606	3	Y	7644	7651	0			125
								172	4	8408	9							
07	162068	X	92858	-0-		-69210	-0-	938	1	84081	3	Y	7041	7079	0			87
								94	4	7745	9							
08	129518	X	97935	-0-		-31583	-0-	565	1	88403	3	Y	8056	8040	0			103
								105	4	8862	9							
*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							

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(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		17291	-0-	17291	17291	216	1	13119	3	Y	3590	3273	0	141	1	173
							7	4	3949	9			3	6			
*02	SHUT IN		155935	-0-	155935	173226	1715	1	114182	3	Y	36336	34803	0	922	1	772
							68	4	39970	9			12	6			
*03	SHUT IN		155533	-0-	155533	328759	1434	1	116152	3	Y	34438	34358	0	177	1	618
							65	4	37882	9			4	3	46	6	
*04	SHUT IN		137328	-0-	137328	466087	1174	1	102432	3	Y	30630	30543	0	20	3	615
							29	4	33693	9			61	6	9	8	
*05	SHUT IN		102194	-0-	102194	568281	855	1	75184	3	Y	23709	23805	0	43	1	476
							75	4	26080	9							
*06	647865	X	79584	-0-	-568281	-0-	746	1	55394	3	Y	21203	21198	0			481
							121	4	23323	9							
*07	106525	X	106525	-0-	-0-	-0-	900	1	80301	3	Y	22937	22981	0	47	1	390
							93	4	25231	9							
*08	96658	X	95089	-0-	-1569	-0-	459	1	72501	3	Y	20041	20006	0	48	1	377
							84	4	22045	9							
*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							

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(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		62300	-0-	62300	62300	822	1	44507	3	Y	15358	14309	0	581	1	453
							77	4	16894	9			1	3	14	6	
*02	SHUT IN		101418	-0-	101418	163718	1122	1	73488	3	Y	24330	23602	0	575	1	598
							45	4	26763	9			8	6			
*03	SHUT IN		107511	-0-	107511	271229	1017	1	77666	3	Y	26163	25572	0	225	1	511
							49	4	28779	9			69	3	379	6	
*04	SHUT IN		77983	-0-	77983	349212	648	1	55902	3	Y	19470	19339	0	60	1	493
							16	4	21417	9			13	3	69	6	
*05	SHUT IN		64286	-0-	64286	413498	524	1	46052	3	Y	16059	16128	0			424
							45	4	17665	9							
*06	464492	X	50994	-0-	-413498	-0-	482	1	35742	3	Y	13355	13374	0			405
							79	4	14691	9							
*07	72106	X	62589	-0-	-9517	-0-	499	1	44406	3	Y	16029	16048	0	59	1	327
							52	4	17632	9							
*08	72106	X	58860	-0-	-13246	-0-	269	1	43346	3	Y	13813	13814	0			326
							51	4	15194	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	SHUT IN		29737	-0-	29737	29737	354	1	21383	3	Y	7263	6747	0	213	1	295
							11	4	7989	9			1	3	7	6	
*02	SHUT IN		138664	-0-	138664	168401	1488	1	98710	3	Y	34916	33382	0	1058	1	759
							58	4	38408	9			12	6			
*03	SHUT IN		111599	-0-	111599	280000	999	1	82170	3	Y	25805	25838	0	192	1	490
							44	4	28386	9			3	3	34	6	
*04	SHUT IN		98129	-0-	98129	378129	831	1	72856	3	Y	22201	22149	0	15	3	476
							21	4	24421	9			44	6	7	8	
*05	SHUT IN		75257	-0-	75257	453386	623	1	54816	3	Y	17968	17992	0	45	1	407
							53	4	19765	9							
*06	511087	X	57701	-0-	-453386	-0-	561	1	41620	3	Y	14025	14053	0			379
							92	4	15428	9							
*07	98022	X	72252	-0-	-25770	-0-	605	1	54163	3	Y	15837	15849	0	52	1	315
							63	4	17421	9							
*08	98022	X	68101	-0-	-29921	-0-	325	1	51526	3	Y	14718	14649	0	55	1	329
							60	4	16190	9							
*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							

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
*01	SHUT IN		45450	-0-	45450	45450	674	1	37518	3	Y	6545	6226	0	149	1	163
							58	4	7200	9			1	3	6	6	
*02	SHUT IN		109150	-0-	109150	154600	1399	1	91432	3	Y	14784	14454	0	172	1	316
							57	4	16262	9			5	6			
*03	SHUT IN		135198	-0-	135198	289798	1492	1	114464	3	Y	17428	17216	0	71	1	301
							71	4	19171	9			23	3	130	6	
*04	SHUT IN		104273	-0-	104273	394071	1034	1	88443	3	Y	13427	13379	0	19	1	280
							26	4	14770	9			9	3	37	6	
*05	SHUT IN		68832	-0-	68832	462903	661	1	58133	3	Y	9072	9157	0			195
							59	4	9979	9							
*06	530948	X	68045	-0-	-462903	-0-	764	1	57016	3	Y	9220	9203	0			212
							123	4	10142	9							
*07	107229	X	94998	-0-	-12231	-0-	904	1	80783	3	Y	12016	12018	0	19	1	191
							93	4	13218	9							
*08	107229	X	89146	-0-	-18083	-0-	489	1	76956	3	Y	10556	10562	0			185
							89	4	11612	9							
*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							

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
*01	SHUT IN		23264	-0-	23264	23264	334	1	19875	3	Y	2767	2615	0	56	1	93
							11	4	3044	9			3	6			
*02	SHUT IN		110515	-0-	110515	133779	1407	1	93389	3	Y	14239	13757	0	280	1	290
							56	4	15663	9			5	6			
*03	SHUT IN		114949	-0-	114949	248728	1202	1	98292	3	Y	13999	13967	0	53	1	245
							56	4	15399	9			2	3	19	6	
*04	SHUT IN		108695	-0-	108695	357423	1032	1	94005	3	Y	12393	12359	0	8	3	242
							26	4	13632	9			25	6	4	8	
*05	SHUT IN		92746	-0-	92746	450169	913	1	79849	3	Y	10822	10846	0	14	1	204
							80	4	11904	9							
*06	523114	X	72945	-0-	-450169	-0-	827	1	62578	3	Y	8554	8572	0			186
							131	4	9409	9							
*07	135470	X	95690	-0-	-39780	-0-	927	1	83658	3	Y	10007	10016	0	16	1	161
							97	4	11008	9							
*08	135470	X	99620	-0-	-35850	-0-	555	1	86800	3	Y	11058	11014	0	17	1	188
							101	4	12164	9							
*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							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		51867	-0-	51867	316658	679	1	45528	3	Y	5125	5422	0	2	6	91
							22	4	5638	9							
03	SHUT IN		132939	-0-	132939	449597	1515	1	118759	3	Y	11449	11348	0	1	3	175
							71	4	12594	9			15	6	1	8	
04	SHUT IN		129853	-0-	129853	579450	1276	1	116447	3	Y	10998	10955	0	7	3	186
							32	4	12098	9			22	6	3	8	
*05	692954	X	113504	-0-	-579450	-0-	1143	1	102066	3	Y	9272	9321	0			137
							96	4	10199	9							
06	156840	X	100050	-0-	-56790	-0-	1213	1	89884	3	Y	7968	7975	0			130
							188	4	8765	9							
07	162068	X	112743	-0-	-49325	-0-	1140	1	102295	3	Y	8357	8383	0			104
							115	4	9193	9							
08	134261	X	111060	-0-	-23201	-0-	656	1	100158	3	Y	9207	9193	0			118
							118	4	10128	9							
*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							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		124268	-0-	124268	483291	1537	1	101564	3	Y	19178	19461	0	7	6	342
							71	4	21096	9							
03	SHUT IN		111770	-0-	111770	595061	1225	1	91526	3	Y	17234	17283	0	2	3	264
							62	4	18957	9			23	6	4	8	
04	SHUT IN		78312	-0-	78312	673373	712	1	63584	3	Y	12725	12736	0	8	3	216
							18	4	13998	9			25	6	4	8	
*05	742423	X	69050	-0-	-673373	-0-	631	1	56333	3	Y	10940	10994	0			162
							52	4	12034	9							
06	88740	X	63539	-0-	-25201	-0-	696	1	51627	3	Y	10098	10095	0			165
							108	4	11108	9							
07	91698	X	69069	-0-	-22629	-0-	624	1	56091	3	Y	11172	11198	0			139
							65	4	12289	9							
08	111786	X	69825	-0-	-41961	-0-	366	1	55788	3	Y	12368	12348	0			159
							66	4	13605	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		94509	-0-		94509	126674	1166	1	76092	3	Y	15635	15475	0	5	6	279
								52	4	17199	9							
03	SHUT IN		99293	-0-		99293	225967	1060	1	81824	3	Y	14870	14897	0	2	3	227
								52	4	16357	9			20	6	3	8	
04	SHUT IN		91250	-0-		91250	317217	852	1	76135	3	Y	12947	12916	0	8	3	220
								21	4	14242	9			26	6	4	8	
05	SHUT IN		94930	-0-		94930	412147	912	1	80563	3	Y	12164	12204	0			180
								75	4	13380	9							
*06	493854	X	81707	-0-		-412147	-0-	935	1	69641	3	Y	9985	10002	0			163
								147	4	10984	9							
07	89497	X	43980	-0-		-45517	-0-	403	1	34316	3	Y	8381	8440	0			104
								42	4	9219	9							
08	89497	X	43723	-0-		-45774	-0-	211	1	34200	3	Y	8430	8426	0			108
								39	4	9273	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		131260	-0-		131260	190725	1636	1	107122	3	Y	20390	20222	0	7	6	364
								73	4	22429	9							
03	SHUT IN		137172	-0-		137172	327897	1486	1	114036	3	Y	19616	19648	0	2	3	300
								72	4	21578	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		103776	-0-		103776	431673	969	1	87281	3	Y	14093	14112	0	9	3	239
								24	4	15502	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		104924	-0-		104924	536597	1007	1	89984	3	Y	12591	12643	0			187
								83	4	13850	9							
*06	627820	X	91223	-0-		-536597	-0-	1056	1	78639	3	Y	10328	10346	0			169
								167	4	11361	9							
07	92721	X	50220	-0-		-42501	-0-	463	1	39968	3	Y	8855	8914	0			110
								48	4	9741	9							
08	92721	X	15431	-0-		-77290	-0-	107	1	12223	3	Y	2806	2880	0			36
								14	4	3087	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		41088	-0-		41088	41088	439	1	29427	3	N	10185	9998	0	3	6	182
								18	4	11204	9			2	8			
03	SHUT IN		70425	-0-		70425	111513	668	1	50706	3	N	17289	17126	0	2	3	264
								33	4	19018	9			23	6	56	8	
04	SHUT IN		58725	-0-		58725	170238	450	1	42840	3	N	14022	13960	0	9	3	238
								11	4	15424	9			28	6	51	8	
05	SHUT IN		55510	-0-		55510	225748	457	1	40647	3	N	13062	13106	0			194
								38	4	14368	9							
06	SHUT IN		47055	-0-		47055	272803	467	1	34848	3	N	10606	10626	0			174
								73	4	11667	9							
*07	318728	X	45925	-0-		-272803	-0-	392	1	35287	3	N	9278	9337	0			115
								40	4	10206	9							
08	74307	X	47918	-0-		-26389	-0-	241	1	37554	3	N	9164	9161	0			118
								43	4	10080	9							
*09	71910	X	44060	-0-		-27850	-0-	155	1	34514	3	N	8513	8504	0			127
								27	4	9364	9							
10	55521	X	40592	-0-		-14929	-0-	200	1	31698	3	N	7873	7870	0			130
								34	4	8660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		29692	-0-		29692	29692	309	1	20658	3	N	7920	7776	0	3	6	141
								13	4	8712	9							
03	SHUT IN		13580	-0-		13580	43272	144	1	9453	3	N	3612	3691	0	5	6	55
								10	4	3973	9			2	8			
04	SHUT IN		52714	-0-		52714	95986	388	1	37106	3	N	13828	13612	0	9	3	234
								9	4	15211	9			27	6	1	8	
05	SHUT IN		61405	-0-		61405	157391	504	1	44292	3	N	15062	15073	0			223
								41	4	16568	9							
06	SHUT IN		49777	-0-		49777	207168	490	1	36440	3	N	11610	11643	0			190
								76	4	12771	9							
*07	257566	X	50398	-0-		-207168	-0-	427	1	38504	3	N	10385	10446	0			129
								43	4	11424	9							
08	81344	X	53682	-0-		-27662	-0-	262	1	41739	3	N	10575	10568	0			136
								48	4	11633	9							
*09	59430	X	47314	-0-		-12116	-0-	167	1	37036	3	N	9165	9164	0			137
								29	4	10082	9							
10	61411	X	24419	-0-		-36992	-0-	85	1	19337	3	N	4529	4591	0			75
								15	4	4982	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		36932	-0-		36932	36932	385	1	25722	3	N	9826	9648	0	3	6	175
								16	4	10809	9							
03	SHUT IN		54982	-0-		54982	91914	511	1	38583	3	N	14421	14352	0	2	3	221
								25	4	15863	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		44267	-0-		44267	136181	334	1	31907	3	N	10925	10928	0	7	3	185
								8	4	12018	9			22	6	4	8	
05	SHUT IN		40959	-0-		40959	177140	335	1	30092	3	N	9550	9594	0			141
								27	4	10505	9							
06	SHUT IN		31441	-0-		31441	208581	311	1	23154	3	N	7207	7230	0			118
								48	4	7928	9							
*07	238453	X	29872	-0-		-208581	-0-	253	1	22838	3	N	6141	6183	0			76
								26	4	6755	9							
08	61566	X	27308	-0-		-34258	-0-	136	1	21140	3	N	5461	5467	0			70
								25	4	6007	9							
*09	59580	X	24932	-0-		-34648	-0-	87	1	19451	3	N	4890	4887	0			73
								15	4	5379	9							
10	61566	X	23812	-0-		-37754	-0-	117	1	18843	3	N	4393	4394	0			72
								20	4	4832	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		18916	-0-		18916	18916	213	1	14406	3	N	3899	3828	0	1	6	70
								8	4	4289	9							
03	SHUT IN		141207	-0-		141207	160123	1437	1	107067	3	N	29665	29236	0	4	3	454
								71	4	32632	9			40	6	1	8	
04	SHUT IN		113454	-0-		113454	273577	939	1	84907	3	N	25077	25032	0	16	3	425
								23	4	27585	9			50	6	8	8	
05	SHUT IN		87819	-0-		87819	361396	744	1	65877	3	N	19216	19356	0			285
								60	4	21138	9							
06	SHUT IN		65105	-0-		65105	426501	662	1	49170	3	N	13794	13853	0			226
								100	4	15173	9							
07	490435	X	63934	-0-		-426501	-0-	559	1	50183	3	N	11940	12018	0			148
								58	4	13134	9							
08	91760	X	64503	-0-		-27257	-0-	325	1	51264	3	N	11686	11684	0			150
								59	4	12855	9							
*09	88800	X	54766	-0-		-34034	-0-	196	1	43840	3	N	9724	9729	0			145
								34	4	10696	9							
10	87823	X	52639	-0-		-35184	-0-	282	1	42296	3	N	9104	9099	0			150
								47	4	10014	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		925	-0-	925	925	11	1	774	3	N	127	125	0			2
							140	9									
03	SHUT IN		124841	-0-	124841	125766	1240	1	98961	3	N	22354	21981	0	3	3	342
							51	4	24589	9			30	6			
04	SHUT IN		141460	-0-	141460	267226	1209	1	109104	3	N	28288	28070	0	18	3	480
							30	4	31117	9			56	6	6	8	
05	SHUT IN		108197	-0-	108197	375423	935	1	83662	3	N	21389	21552	0			317
							72	4	23528	9							
06	SHUT IN		75564	-0-	75564	450987	782	1	58436	3	N	14749	14825	0			241
							122	4	16224	9							
07	508991	X	58004	-0-	-450987	-0-	508	1	45912	3	N	10484	10595	0			130
							52	4	11532	9							
08	76694	X	68100	-0-	-8594	-0-	322	1	54905	3	N	11648	11628	0			150
							60	4	12813	9							
*09	74220	X	61862	-0-	-12358	-0-	226	1	50556	3	N	10037	10037	0			150
							39	4	11041	9							
10	76694	X	56015	-0-	-20679	-0-	295	1	46279	3	N	8539	8548	0			141
							48	4	9393	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		120635	-0-	120635	121058	1217	1	96781	3	N	20535	20192	0	3	3	314
							48	4	22589	9			27	6			
04	SHUT IN		125340	-0-	125340	246398	1040	1	94168	3	N	27369	27142	0	18	3	464
							26	4	30106	9			54	6	5	8	
05	SHUT IN		97856	-0-	97856	344254	836	1	74733	3	N	20200	20365	0			299
							67	4	22220	9							
06	SHUT IN		74163	-0-	74163	418417	766	1	57217	3	N	14601	14661	0			239
							119	4	16061	9							
07	487335	X	68918	-0-	-418417	-0-	619	1	55303	3	N	11756	11849	0			146
							64	4	12932	9							
08	91543	X	67054	-0-	-24489	-0-	350	1	54504	3	N	11033	11037	0			142
							64	4	12136	9							
09	88590	X	56581	-0-	-32009	-0-	208	1	46452	3	N	8986	8994	0			134
							36	4	9885	9							
10	91543	X	NO RPT	-0-	-91543	-0-					N	NO RPT					134

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		131627	-0-	131627	342270	1252	1	111531	3	N	17039	17049	0			252
							101	4	18743	9							
06	SHUT IN		99083	-0-	99083	441353	1123	1	83802	3	N	12713	12757	0			208
							174	4	13984	9							
07	SHUT IN		102004	-0-	102004	543357	989	1	88184	3	N	11574	11638	0			144
							100	4	12731	9							
08	639630	X	96273	-0-	-543357	-0-	548	1	83982	3	N	10585	10593	0			136
							99	4	11644	9							
*09	115800	X	87599	-0-	-28201	-0-	344	1	76837	3	N	9417	9412	0			141
							59	4	10359	9							
10	119660	X	86860	-0-	-32800	-0-	522	1	76164	3	N	9171	9161	0			151
							86	4	10088	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		128098	-0-	128098	355963	1078	1	96036	3	N	28090	28133	0			416
							85	4	30899	9							
06	SHUT IN		86925	-0-	86925	442888	867	1	64986	3	N	19035	19139	0			312
							133	4	20939	9							
07	SHUT IN		77527	-0-	77527	520415	669	1	60388	3	N	14914	15041	0			185
							65	4	16405	9							
08	598233	X	77818	-0-	-520415	-0-	401	1	61347	3	N	14544	14542	0			187
							72	4	15998	9							
*09	104190	X	66390	-0-	-37800	-0-	236	1	52845	3	N	12062	12069	0			180
							41	4	13268	9							
10	107663	X	63489	-0-	-44174	-0-	343	1	50812	3	N	11161	11157	0			184
							57	4	12277	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		119422	-0-	119422	343525	995	1	88688	3	N	26963	27030	0			399
							80	4	29659	9							
06	SHUT IN		85382	-0-	85382	428907	849	1	63501	3	N	19002	19090	0			311
							130	4	20902	9							
07	SHUT IN		80557	-0-	80557	509464	696	1	62779	3	N	15467	15586	0			192
							68	4	17014	9							
*08	590743	X	81279	-0-	-509464	-0-	421	1	64623	3	N	14690	14693	0			189
							76	4	16159	9							
*09	103620	X	69645	-0-	-33975	-0-	249	1	55857	3	N	12269	12275	0			183
							43	4	13496	9							
*10	107074	X	65118	-0-	-41956	-0-	352	1	52486	3	N	11111	11111	0			183
							58	4	12222	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10122 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		130741	-0-	130741	375513	1090	1	97169	3	N	29451	29544	0			436
							86	4	32396	9							
06	SHUT IN		92903	-0-	92903	468416	925	1	69202	3	N	20575	20674	0			337
							143	4	22633	9							
07	SHUT IN		84396	-0-	84396	552812	729	1	65631	3	N	16331	16465	0			203
							72	4	17964	9							
*08	637838	X	85026	-0-	-552812	-0-	438	1	67337	3	N	15611	15613	0			201
							79	4	17172	9							
*09	103620	X	74182	-0-	-29438	-0-	265	1	59307	3	N	13240	13243	0			198
							46	4	14564	9							
*10	107074	X	68559	-0-	-38515	-0-	367	1	54911	3	N	12018	12018	0			198
							61	4	13220	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		99409	-0-	99409	253063	951	1	84808	3	N	12339	12359	0			183
							77	4	13573	9							
06	SHUT IN		77390	-0-	77390	330453	885	1	66140	3	N	9297	9328	0			152
							138	4	10227	9							
07	SHUT IN		74649	-0-	74649	405102	727	1	65209	3	N	7855	7909	0			98
							72	4	8641	9							
08	478851	X	73749	-0-	-405102	-0-	424	1	65013	3	N	7487	7489	0			96
							76	4	8236	9							
09	94980	X	66955	-0-	-28025	-0-	264	1	59162	3	N	6804	6798	0			102
							45	4	7484	9							
10	98146	X	NO RPT	-0-	-98146	-0-					N	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	N	33239	32747	0			492
							186	4	36563	9							
06	SHUT IN		201542	-0-	201542	439638	2325	1	173308	3	N	23215	23327	0			380
							372	4	25537	9							
07	SHUT IN		182311	-0-	182311	621949	1777	1	157830	3	N	20473	20599	0			254
							184	4	22520	9							
08	SHUT IN		158844	-0-	158844	780793	908	1	139786	3	N	16350	16394	0			210
							165	4	17985	9							
09	922318	X	141525	-0-	-780793	-0-	563	1	126143	3	N	13384	13394	0			200
							97	4	14722	9							
10	124403	X	NO RPT	-0-	-124403	-0-					N	NO RPT					200

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
05	SHUT IN		179610	-0-	179610	179610	1519	1	138024	3	N	36310	35772	0			538
							126	4	39941	9							
06	SHUT IN		140076	-0-	140076	319686	1460	1	109164	3	N	26565	26668	0			435
							230	4	29222	9							
07	SHUT IN		128510	-0-	128510	448196	1115	1	99408	3	N	25340	25460	0			315
							113	4	27874	9							
08	SHUT IN		118830	-0-	118830	567026	607	1	93233	3	N	22618	22642	0			291
							110	4	24880	9							
*09	670474	X	103448	-0-	-567026	-0-	365	1	81908	3	N	19193	19197	0			287
							63	4	21112	9							
10	118916	X	92149	-0-	-26767	-0-	504	1	73112	3	N	16774	16784	0			277
							82	4	18451	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
05	SHUT IN		226144	-0-	226144	226144	2123	1	190331	3	N	30458	30007	0			451
							186	4	33504	9							
06	SHUT IN		202102	-0-	202102	428246	2355	1	175690	3	N	21538	21636	0			353
							365	4	23692	9							
07	SHUT IN		167959	-0-	167959	596205	1640	1	146180	3	N	18157	18285	0			225
							166	4	19973	9							
08	SHUT IN		152188	-0-	152188	748393	857	1	133677	3	N	15906	15927	0			204
							157	4	17497	9							
*09	882271	X	133878	-0-	-748393	-0-	532	1	119132	3	N	12838	12850	0			192
							92	4	14122	9							
10	170934	X	130192	-0-	-40742	-0-	809	1	116092	3	N	11962	11957	0			197
							133	4	13158	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	N	19135	18852	0			283
							81	4	21049	9							
06	SHUT IN		115472	-0-	115472	217493	1217	1	90878	3	N	21079	21017	0			345
							190	4	23187	9							
07	SHUT IN		89390	-0-	89390	306883	777	1	68987	3	N	17769	17893	0			221
							80	4	19546	9							
08	SHUT IN		84551	-0-	84551	391434	431	1	66495	3	N	15952	15968	0			205
							78	4	17547	9							
09	463351	X	71917	-0-	-391434	-0-	253	1	57225	3	N	13086	13096	0			195
							44	4	14395	9							
10	122450	X	NO RPT	-0-	-122450	-0-					N	NO RPT					195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		162174	-0-	162174	162174	1387	1	124343	3	N	33021	32532	0			489
							121	4	36323	9							
06	SHUT IN		176961	-0-	176961	339135	1866	1	139511	3	N	32087	32051	0			525
							288	4	35296	9							
07	SHUT IN		126858	-0-	126858	465993	1111	1	98548	3	N	24622	24841	0			306
							115	4	27084	9							
08	SHUT IN		102641	-0-	102641	568634	511	1	81550	3	N	18623	18690	0			239
							95	4	20485	9							
09	660220	X	91586	-0-	-568634	-0-	327	1	73426	3	N	16160	16158	0			241
							57	4	17776	9							
10	133300	X	NO RPT	-0-	-133300	-0-					N	NO RPT					241

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
05	SHUT IN		193517	-0-	193517	193517	1640	1	149075	3	N	38785	38210	0			575
							138	4	42664	9							
06	SHUT IN		146567	-0-	146567	340084	1525	1	113939	3	N	28050	28166	0			459
							248	4	30855	9							
07	SHUT IN		142483	-0-	142483	482567	1238	1	109913	3	N	28367	28474	0			352
							128	4	31204	9							
08	SHUT IN		124395	-0-	124395	606962	636	1	97748	3	N	23542	23592	0			302
							115	4	25896	9							
09	715071	X	108109	-0-	-606962	-0-	384	1	86053	3	N	19642	19651	0			293
							66	4	21606	9							
10	124403	X	NO RPT	-0-	-124403	-0-					N	NO RPT					293

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
05	SHUT IN		250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	N	34848	34332	0			516
							197	4	38333	9							
06	SHUT IN		214308	-0-	214308	464860	2457	1	183982	3	N	24990	25097	0			409
							380	4	27489	9							
07	SHUT IN		189596	-0-	189596	654456	1838	1	163793	3	N	21617	21758	0			268
							186	4	23779	9							
08	SHUT IN		174614	-0-	174614	829070	997	1	153143	3	N	18449	18480	0			237
							180	4	20294	9							
09	982590	X	153520	-0-	-829070	-0-	607	1	136074	3	N	15213	15223	0			227
							105	4	16734	9							
10	177413	X	NO RPT	-0-	-177413	-0-					N	NO RPT					227

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
*03	SHUT IN		102508	-0-	102508	102508	821	1	78238	3	N	21287	20869	0	3	3	325
							33	4	23416	9			28	6	62	8	
04	SHUT IN		116347	-0-	116347	218855	1099	1	87060	3	N	25600	25336	0	17	3	434
							28	4	28160	9			51	6	87	8	
05	SHUT IN		113793	-0-	113793	332648	972	1	86663	3	N	23710	23793	0			351
							77	4	26081	9							
06	SHUT IN		79864	-0-	79864	412512	821	1	61499	3	N	15834	15926	0			259
							127	4	17417	9							
07	SHUT IN		70168	-0-	70168	482680	623	1	56092	3	N	12174	12282	0			151
							62	4	13391	9							
08	552403	X	69723	-0-	-482680	-0-	369	1	56809	3	N	11344	11349	0			146
							67	4	12478	9							
09	94980	X	60156	-0-	-34824	-0-	221	1	49527	3	N	9427	9432	0			141
							38	4	10370	9							
10	98146	X	NO RPT	-0-	-98146	-0-					N	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		227945	-0-	227945	227945	1977	1	180162	3	N	41493	40878	0			615
							164	4	45642	9							
06	SHUT IN		180298	-0-	180298	408243	1957	1	146225	3	N	28912	29054	0			473
							313	4	31803	9							
07	SHUT IN		150810	-0-	150810	559053	1381	1	122365	3	N	24473	24642	0			304
							144	4	26920	9							
08	SHUT IN		119544	-0-	119544	678597	646	1	98516	3	N	18423	18490	0			237
							117	4	20265	9							
09	SHUT IN		103776	-0-	103776	782373	385	1	86301	3	N	15476	15482	0			231
							66	4	17024	9							
*10	123504	X	NO RPT	-0-	-123504	658869					N	NO RPT					231

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		183008	-0-	183008	183008	1739	1	156104	3	N	22736	22399	0			337
							155	4	25010	9							
06	SHUT IN		185609	-0-	185609	368617	2176	1	162094	3	N	19090	19115	0			312
							340	4	20999	9							
07	SHUT IN		158053	-0-	158053	526670	1542	1	137528	3	N	17115	17214	0			213
							156	4	18827	9							
08	SHUT IN		152512	-0-	152512	679182	872	1	134814	3	N	15152	15170	0			195
							159	4	16667	9							
09	814756	X	135574	-0-	-679182	-0-	543	1	121234	3	N	12457	12466	0			186
							94	4	13703	9							
10	176855	X	NO RPT	-0-	-176855	-0-					N	NO RPT					186

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
05	SHUT IN		172872	-0-	172872	172872	1483	1	133269	3	N	34538	34026	0			512
							128	4	37992	9							
06	SHUT IN		174969	-0-	174969	347841	1841	1	137622	3	N	32021	32009	0			524
							283	4	35223	9							
07	SHUT IN		123665	-0-	123665	471506	1077	1	95595	3	N	24436	24657	0			303
							113	4	26880	9							
08	SHUT IN		105379	-0-	105379	576885	523	1	82453	3	N	20279	20322	0			260
							96	4	22307	9							
*09	672534	X	95649	-0-	-576885	-0-	336	1	75612	3	N	17857	17850	0			267
							58	4	19643	9							
10	124403	X	93209	-0-	-31194	-0-	518	1	74114	3	N	16810	16800	0			277
							86	4	18491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	218103	-0-	218103	218103	1876	1	171608	3	N	40423	39824	0			599
						154	4	44465	9							
06	SHUT IN	180025	-0-	180025	398128	1946	1	144895	3	N	29885	29995	0			489
						310	4	32874	9							
07	SHUT IN	152653	-0-	152653	550781	1384	1	122781	3	N	25766	25935	0			320
						145	4	28343	9							
08	SHUT IN	125313	-0-	125313	676094	670	1	102360	3	N	20147	20208	0			259
						121	4	22162	9							
09	781338 X	105244	-0-	-676094	-0-	387	1	86912	3	N	16253	16269	0			243
						67	4	17878	9							
10	125457 X	NO RPT	-0-	-125457	-0-					N	NO RPT					243

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 01/29/2025 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	64370	-0-	64370	64370	707	1	47921	3	N	14210	13977	0			233
						111	4	15631	9							
07	SHUT IN	242119	-0-	242119	306489	2154	1	186897	3	N	48051	47687	0			597
						212	4	52856	9							
08	SHUT IN	227895	-0-	227895	534384	1219	1	182529	3	N	39937	40021	0			513
						216	4	43931	9							
*09	SHUT IN	177350	-0-	177350	711734	650	1	145360	3	N	28389	28478	0			424
						112	4	31228	9							
10	SHUT IN	159984	-0-	159984	871718	901	1	132886	3	N	23679	23713	0			390
						150	4	26047	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	26514	-0-	26514	26514	286	1	19869	3	N	5743	5649	0			94
						42	4	6317	9							
07	SHUT IN	177882	-0-	177882	204396	1537	1	137117	3	N	35515	35168	0			441
						161	4	39067	9							
08	SHUT IN	144839	-0-	144839	349235	758	1	111959	3	N	29081	29148	0			374
						133	4	31989	9							
09	SHUT IN	107318	-0-	107318	456553	373	1	83662	3	N	21108	21167	0			315
						64	4	23219	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	456553					N	NO RPT					315

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	30714	-0-	30714	30714	404	1	26991	3	N	2960	2912	0			48
						63	4	3256	9							
07	SHUT IN	121306	-0-	121306	152020	1247	1	108480	3	N	10413	10332	0			129
						125	4	11454	9							
08	SHUT IN	132401	-0-	132401	284421	704	1	105912	3	N	23327	23156	0			300
						125	4	25660	9							
*09	SHUT IN	103472	-0-	103472	387893	370	1	82997	3	N	18219	18247	0			272
						64	4	20041	9							
10	SHUT IN	92393	-0-	92393	480286	509	1	74765	3	N	15485	15502	0			255
						85	4	17034	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 N WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	46044	-0-	46044	46044	505	1	34258	3	N	10186	10019	0			167
						76	4	11205	9							
07	SHUT IN	181297	-0-	181297	227341	1601	1	138583	3	N	37229	36934	0			462
						161	4	40952	9							
08	SHUT IN	156287	-0-	156287	383628	813	1	120881	3	N	31318	31378	0			402
						143	4	34450	9							
09	SHUT IN	115340	-0-	115340	498968	404	1	90577	3	N	22081	22153	0			330
						70	4	24289	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	498968					N	NO RPT					330

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40583	-0-	40583	40583	441	1	30020	3	N	9142	8992	0			150
						66	4	10056	9							
07	SHUT IN	149446	-0-	149446	190029	1317	1	114836	3	N	30151	29927	0			374
						127	4	33166	9							
08	SHUT IN	125027	-0-	125027	315056	654	1	92088	3	N	29249	29247	0			376
						111	4	32174	9							
09	SHUT IN	91194	-0-	91194	406250	303	1	67037	3	N	21637	21690	0			323
						53	4	23801	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	406250					N	NO RPT					323

ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	40625	-0-	40625	40625	452	1	30421	3	N	8804	8660	0			144
						68	4	9684	9							
07	SHUT IN	208598	-0-	208598	249223	1798	1	160319	3	N	42082	41703	0			523
						191	4	46290	9							
08	SHUT IN	176688	-0-	176688	425911	926	1	137254	3	N	34860	34935	0			448
						162	4	38346	9							
*09	SHUT IN	130113	-0-	130113	556024	458	1	102773	3	N	24366	24450	0			364
						79	4	26803	9							
10	SHUT IN	113852	-0-	113852	669876	619	1	90788	3	N	20311	20340	0			335
						103	4	22342	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	35623	-0-	35623	35623	395	1	26775	3	N	7631	7506	0			125
						59	4	8394	9							
07	SHUT IN	174189	-0-	174189	209812	1497	1	134787	3	N	34317	34016	0			426
						156	4	37749	9							
08	SHUT IN	168234	-0-	168234	378046	891	1	132458	3	N	31571	31591	0			406
						157	4	34728	9							
*09	SHUT IN	123751	-0-	123751	501797	441	1	98989	3	N	22041	22118	0			329
						76	4	24245	9							
10	SHUT IN	107450	-0-	107450	609247	590	1	86683	3	N	18254	18282	0			301
						98	4	20079	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 11/22/2024 TOTAL DEPTH 9639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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		137271	-0-	137271	302044	706	1	110850	3	Y	23260	23199	0	89	1	315
							129	4	25586	9							
*09	SHUT IN		116739	-0-	116739	418783	421	1	94784	3	Y	19510	19472	0	47	1	306
							73	4	21461	9							
10	SHUT IN		104393	-0-	104393	523176	582	1	85004	3	Y	17010	16965	0	47	1	304
							96	4	18711	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		71215	-0-	71215	71215	627	1	59719	3	Y	9835	9643	0	63	1	129
							50	4	10819	9							
08	SHUT IN		151435	-0-	151435	222650	756	1	118474	3	Y	29151	28806	0	84	1	390
							139	4	32066	9							
*09	SHUT IN		133448	-0-	133448	356098	465	1	104414	3	Y	25899	25838	0	49	1	402
							80	4	28489	9							
10	SHUT IN		121659	-0-	121659	477757	646	1	95083	3	Y	23475	23413	0	51	1	413
							107	4	25823	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		31057	-0-	31057	31057	241	1	26198	3	N	4183	4131	0			52
							17	4	4601	9							
08	SHUT IN		138468	-0-	138468	169525	793	1	117330	3	N	18369	18185	0			236
							139	4	20206	9							
*09	SHUT IN		112448	-0-	112448	281973	436	1	97938	3	N	12726	12772	0			190
							75	4	13999	9							
10	SHUT IN		100307	-0-	100307	382280	598	1	87470	3	N	11036	11044	0			182
							99	4	12140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	47053	-0-	47053	47053	523	1	35453	3	N	9999	9835	0			164
						78	4	10999	9							
07	SHUT IN	137661	-0-	137661	184714	1223	1	105506	3	N	28013	27829	0			348
						118	4	30814	9							
08	SHUT IN	130611	-0-	130611	315325	676	1	101395	3	N	25836	25852	0			332
						120	4	28420	9							
*09	SHUT IN	103570	-0-	103570	418895	366	1	81948	3	N	19266	19310	0			288
						63	4	21193	9							
10	SHUT IN	92564	-0-	92564	511459	502	1	73927	3	N	16410	16427	0			271
						84	4	18051	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	81927	-0-	81927	81927	652	1	62246	3	N	17252	17038	0			214
						52	4	18977	9							
08	SHUT IN	121558	-0-	121558	203485	639	1	92525	3	N	25711	25595	0			330
						112	4	28282	9							
09	SHUT IN	82750	-0-	82750	286235	282	1	63567	3	N	17138	17212	0			256
						49	4	18852	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	286235					N	NO RPT					256

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	58802	-0-	58802	58802	472	1	44969	3	N	12113	11963	0			150
						37	4	13324	9							
08	SHUT IN	109042	-0-	109042	167844	554	1	82612	3	N	23435	23284	0			301
						97	4	25779	9							
09	SHUT IN	80525	-0-	80525	248369	268	1	60491	3	N	17927	17960	0			268
						46	4	19720	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	248369					N	NO RPT					268

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	50750	-0-	50750	50750	422	1	39291	3	N	10004	9880	0			124
						33	4	11004	9							
08	SHUT IN	78939	-0-	78939	129689	400	1	59820	3	N	16954	16860	0			218
						70	4	18649	9							
*09	SHUT IN	72627	-0-	72627	202316	248	1	55249	3	N	15534	15520	0			232
						43	4	17087	9							
10	SHUT IN	68396	-0-	68396	270712	365	1	52652	3	N	13926	13928	0			230
						60	4	15319	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	40640	-0-	40640	40640	292	1	34053	3	N	5699	5628	0			71
						26	4	6269	9							
08	SHUT IN	161216	-0-	161216	201856	896	1	135704	3	N	22233	22018	0			286
						160	4	24456	9							
*09	SHUT IN	125161	-0-	125161	327017	474	1	107062	3	N	15948	15996	0			238
						82	4	17543	9							
10	SHUT IN	121026	-0-	121026	448043	705	1	102754	3	N	15864	15840	0			262
						117	4	17450	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	21618	-0-	21618	21618	169	1	16753	3	N	4257	4204	0			53
						13	4	4683	9							
08	SHUT IN	33988	-0-	33988	55606	182	1	27237	3	N	5943	5920	0			76
						32	4	6537	9							
09	SHUT IN	29936	-0-	29936	85542	110	1	24640	3	N	4697	4703	0			70
						19	4	5167	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	85542					N	NO RPT					70

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	567	-0-	567	567	7	1	492	3	Y	61	60	0			1
						1	4	67	9							
07	SHUT IN	284851	-0-	284851	285418	2648	1	234085	3	Y	43493	42784	0	153	1	557
						276	4	47842	9							
08	SHUT IN	219078	-0-	219078	504496	1179	1	183008	3	Y	31524	31519	0	133	1	429
						215	4	34676	9							
*09	SHUT IN	180958	-0-	180958	685454	686	1	153905	3	Y	23863	23846	0	69	1	377
						118	4	26249	9							
10	SHUT IN	159404	-0-	159404	844858	937	1	137018	3	Y	19358	19317	0	66	1	352
						155	4	21294	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 9461 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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		140092	-0-	140092	342470		731	1	111270	3	Y	25418	25414	0	98	1	344
								131	4	27960	9							
09	SHUT IN		111190	-0-	111190	453660		396	1	88885	3	Y	19855	19838	0	50	1	311
								68	4	21841	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	453660						Y	NO RPT					311

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 9664 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		87	-0-	87	87		1	1	77	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
07	SHUT IN		172719	-0-	172719	172806		1540	1	138539	3	Y	29532	29055	0	99	1	378
								155	4	32485	9							
08	SHUT IN		197557	-0-	197557	370363		993	1	157908	3	Y	34974	34774	0	109	1	469
								185	4	38471	9							
09	SHUT IN		182346	-0-	182346	552709		660	1	147865	3	Y	30643	30576	0	60	1	476
								114	4	33707	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	552709						Y	NO RPT					476

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 9855 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		1046	-0-	1046	1046		13	1	901	3	Y	118	116	0			2
								2	4	130	9							
07	SHUT IN		253232	-0-	253232	254278		2375	1	209868	3	Y	37035	36419	0	142	1	476
								250	4	40739	9							
08	SHUT IN		195811	-0-	195811	450089		1063	1	164506	3	Y	27317	27295	0	125	1	373
								193	4	30049	9							
09	SHUT IN		161461	-0-	161461	611550		613	1	137619	3	Y	21021	20994	0	66	1	334
								106	4	23123	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	611550						Y	NO RPT					334

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 9905 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		5058	-0-	5058	5058		62	1	4434	3	Y	504	496	0			8
								8	4	554	9							
*07	SHUT IN		140724	-0-	140724	145782		1383	1	123994	3	Y	13824	13266	0	398	1	168
								141	4	15206	9							
*08	SHUT IN		136459	-0-	136459	282241		775	1	121985	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		NO RPT	-0-	-0-	408843						Y	NO RPT					170

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 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		4892	-0-	4892	4892	56	1	4124	3	Y	641	631	0			10
							7	4	705	9							
*07	SHUT IN		177697	-0-	177697	182589	1655	1	149195	3	Y	24254	23144	0	826	1	294
							168	4	26679	9							
*08	SHUT IN		176103	-0-	176103	358692	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	206	1	254
							177	4	21437	9							
*09	SHUT IN		148375	-0-	148375	507067	585	1	131282	3	Y	14915	14864	0	55	1	250
							101	4	16407	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	507067					Y	NO RPT					250

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 01/16/2025 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		31024	-0-	31024	31024	348	1	23405	3	N	6563	6456	0			107
							52	4	7219	9							
07	SHUT IN		157141	-0-	157141	188165	1362	1	122711	3	N	29936	29671	0			372
							138	4	32930	9							
08	SHUT IN		159802	-0-	159802	347967	844	1	126063	3	N	29769	29759	0			382
							149	4	32746	9							
09	SHUT IN		122622	-0-	122622	470589	435	1	97645	3	N	22243	22293	0			332
							75	4	24467	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	470589					N	NO RPT					332

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		1150	-0-	1150	1150	13	1	956	3	Y	163	160	0			3
							2	4	179	9							
*07	SHUT IN		221443	-0-	221443	222593	1943	1	174578	3	Y	40664	39039	0	1133	1	495
							192	4	44730	9							
*08	SHUT IN		213306	-0-	213306	435899	1074	1	169154	3	Y	38986	38587	0	386	1	508
							193	4	42885	9							
*09	SHUT IN		181620	-0-	181620	617519	650	1	145957	3	Y	31728	31601	0	107	1	528
							112	4	34901	9							
10	SHUT IN		162550	-0-	162550	780069	914	1	133019	3	Y	25880	25811	0	165	1	432
							149	4	28468	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 9472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		3738	-0-	3738	3738	39	1	2898	3	Y	724	712	0			12
							5	4	796	9							
*07	SHUT IN		181731	-0-	181731	185469	1588	1	142251	3	Y	34301	32908	0	988	1	417
							161	4	37731	9							
*08	SHUT IN		158099	-0-	158099	343568	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	295	1	389
							142	4	32872	9							
*09	SHUT IN		136565	-0-	136565	480133	485	1	108867	3	Y	24664	24566	0	79	1	408
							83	4	27130	9							
*10	SHUT IN		116417	-0-	116417	596550	588	1	93582	3	Y	20135	20082	0	125	1	336
							98	4	22149	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 01/24/2025 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		32512	-0-	32512	32512	353	1	24065	3	N	7311	7191	0			120
							52	4	8042	9							
07	SHUT IN		190955	-0-	190955	223467	1626	1	145711	3	N	39499	39129	0			490
							169	4	43449	9							
08	SHUT IN		169189	-0-	169189	392656	876	1	129979	3	N	34709	34753	0			446
							154	4	38180	9							
*09	SHUT IN		121704	-0-	121704	514360	421	1	94606	3	N	24185	24270	0			361
							73	4	26604	9							
10	SHUT IN		102886	-0-	102886	617246	549	1	80562	3	N	19713	19749	0			325
							91	4	21684	9							

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X204H RRCID -> 300140 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5408	-0-	5408	-0-	42	1	4206	3	N	1052	1039	0			13
							3	4	1157	9							
08	SHUT IN		25876	-0-	25876	25876	122	1	20561	3	N	4700	4653	0			60
							23	4	5170	9							
*09	SHUT IN		22245	-0-	22245	48121	80	1	17511	3	N	4218	4215	0			63
							14	4	4640	9							
10	SHUT IN		25462	-0-	25462	73583	144	1	20709	3	N	4168	4162	0			69
							24	4	4585	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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	70360	-0-	70360	70360	578	1	53158	3	N	15072	14885	0			187
						45	4	16579	9							
08	SHUT IN	105621	-0-	105621	175981	548	1	79120	3	N	23506	23391	0			302
						96	4	25857	9							
09	SHUT IN	70132	-0-	70132	246113	234	1	52691	3	N	15605	15674	0			233
						41	4	17166	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	246113					N	NO RPT					233

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 9694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		396	-0-	396	396	5	1	336	3	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
07	SHUT IN		126026	-0-	126026	126422	1130	1	103373	3	Y	19456	18507	0	715	1	235
							121	4	21402	9							
08	SHUT IN		125125	-0-	125125	251547	665	1	102619	3	Y	19748	19490	0	235	1	258
							118	4	21723	9							
09	SHUT IN		106519	-0-	106519	358066	395	1	88425	3	Y	16028	15947	0	66	1	273
							68	4	17631	9							
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	358066					Y	NO RPT					273

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

05	27652	X	16904	-0-	-10748	-0-	1190	1	13196	3	Y	2289	2297	0			67
							2518	9									
06	21120	X	17556	-0-	-3564	-0-	1152	1	14021	3	Y	2166	2177	0			56
							2383	9									
07	21824	X	17058	-0-	-4766	-0-	1190	1	13655	3	Y	2012	2026	0			42
							2213	9									
08	DLQ G-10		16792	-0-	16792	16792	1190	1	13435	3	Y	1970	1970	0			42
							2167	9									
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									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

05	28985	X	19410	-0-	-9575	-0-	1190	1	14126	3	Y	3722	3735	0			383
							4094	9									
06	23520	X	20823	-0-	-2697	-0-	1152	1	15417	3	Y	3867	3886	0			364
							4254	9									
07	24304	X	21352	-0-	-2952	-0-	1190	1	15558	3	Y	4185	4214	0			335
							4604	9									
08	DLQ G-10		21423	-0-	21423	21423	1190	1	15699	3	Y	4122	4122	0			335
							4534	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

05	17360	X	12091	-0-	-5269	-0-	1190	1	8808	3	Y	1903	1909	0			141
							2093	9									
06	16800	X	12847	-0-	-3953	-0-	1152	1	9826	3	Y	1699	1707	0			133
							1869	9									
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	1190	1	18319	3	Y	3432	3455	0			110
							3775	9									
08	DLQ G-10		22465	-0-	22465	22465	1190	1	17797	3	Y	3162	3162	0			110
							3478	9									
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									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

05	32891	X	29024	-0-	-3867	-0-	1190	1	22227	3	Y	5097	5114	0			51
							5607	9									
06	31830	X	27848	-0-	-3982	-0-	1152	1	21628	3	Y	4607	4629	0			29
							5068	9									
07	32891	X	26989	-0-	-5902	-0-	1190	1	21120	3	Y	4254	4283	0			-0-
							4679	9									
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	25841	1190	1	20267	3	Y	3985	3985	0			-0-
							4384	9									
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									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

05	24707	X	22592	-0-	-2115	-0-	1190	1	16350	3	Y	4593	4608	0			65
							5052	9									
06	23910	X	23660	-0-	-250	-0-	1152	1	17946	3	Y	4147	4167	0			45
							4562	9									
07	24707	X	19340	-0-	-5367	-0-	1190	1	14269	3	Y	3528	3553	0			20
							3881	9									
08	DLQ G-10		19464	-0-	19464	19464	1190	1	14479	3	Y	3450	3450	0			20
							3795	9									
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									

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
05	72602	X	61759	-0-	-10843	-0-	58781	3	162	4	Y	2560	2657	0			110
							2816	9									
06	70260	X	56852	-0-	-13408	-0-	54034	3	269	4	Y	2317	2276	0			151
							2549	9									
07	67766	X	56309	-0-	-11457	-0-	52214	3	1784	4	Y	2101	2112	0			140
							2311	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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
05	51894	X	42686	-0-	-9208	-0-	36811	3	101	4	Y	5249	5251	0			228
							5774	9									
06	44820	X	29162	-0-	-15658	-0-	26155	3	130	4	Y	2615	2673	0			170
							2877	9									
07	44671	X	12810	-0-	-31861	-0-	10737	3	367	4	Y	1551	1618	0			103
							1706	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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
05	30845	X	26201	-0-	-4644	-0-	22630	3	62	4	Y	3190	3311	0			138
							3509	9									
06	29850	X	1611	-0-	-28239	-0-	1418	3	7	4	Y	169	296	0			11
							186	9									
07	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
05	155334	X	155334	-0-	-0-	-0-	143685	3	395	4	Y	10231	10265	0			445
							11254	9									
06	134450	X	134450	-0-	-0-	-0-	124008	3	616	4	Y	8933	8795	0			583
							9826	9									
07	132674	X	132674	-0-	-0-	-0-	118903	3	4062	4	Y	8826	8823	0			586
							9709	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					586
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					586
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					586

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
05	31899	X	26826	-0-	-5073	-0-	23474	3	65	4	Y	2988	3087	0			129
							3287	9									
06	30870	X	23501	-0-	-7369	-0-	20547	3	102	4	Y	2593	2553	0			169
							2852	9									
07	35402	X	24614	-0-	-10788	-0-	20785	3	710	4	Y	2835	2816	0			188
							3119	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
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
05	131595	X	130536	-0-	-1059	-0-	125797 4393	3 9	346	4	Y	3994	4023	0			173
06	127350	X	119447	-0-	-7903	-0-	115712 3160	3 9	575	4	Y	2873	2859	0			187
07	135129	X	118185	-0-	-16944	-0-	110128 4294	3 9	3763	4	Y	3904	3832	0			259
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	47213	X	43719	-0-	-3494	-0-	25709 5466	3 9	12544	5	N	4969	4892	0			1032
06	44640	X	41027	-0-	-3613	-0-	23835 4913	3 9	12279	5	N	4466	4392	0	34	8	1072
07	46128	X	45653	-0-	-475	-0-	26716 4789	3 9	14148	5	N	4354	4266	0	48	8	1112
08	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	26445 4525	3 9	14292	5	N	4114	4048	0	48	8	1130
09	44001	X	44001	-0-	-0-	-0-	25501 4147	3 9	14353	5	N	3770	3710	0	43	8	1147
10	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					N	NO RPT					1147

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
05	77717	X	65335	-0-	-12382	-0-	39784 6141	3 9	19410	5	N	5583	5497	0			1214
06	70860	X	53300	-0-	-17560	-0-	31902 4962	3 9	16436	5	N	4511	4437	0	38	8	1250
07	73222	X	49978	-0-	-23244	-0-	29641 4640	3 9	15697	5	N	4218	4132	0	54	8	1282
08	71951	X	56699	-0-	-15252	-0-	33441 5185	3 9	18073	5	N	4714	4639	0	54	8	1303
09	69630	X	54744	-0-	-14886	-0-	31988 4753	3 9	18003	5	N	4321	4253	0	48	8	1323
10	65348	X	NO RPT	-0-	-65348	-0-					N	NO RPT					1323

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
05	48236	X	39550	-0-	-8686	-0-	23374 4772	3 9	11404	5	N	4338	4272	0			1083
06	46680	X	36470	-0-	-10210	-0-	21260 4256	3 9	10954	5	N	3869	3805	0	30	8	1117
07	43648	X	41921	-0-	-1727	-0-	24745 4071	3 9	13105	5	N	3701	3626	0	42	8	1150
08	41850	X	39075	-0-	-2775	-0-	22833 3902	3 9	12340	5	N	3547	3490	0	42	8	1165
09	39930	X	38337	-0-	-1593	-0-	22297 3491	3 9	12549	5	N	3174	3124	0	37	8	1178
10	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT					1178

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. (I) GAS 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	86614	X	71589	-0-	-15025	-0-	42653	3	20811	5	N	7386	7272	0			1398
							8125	9									
06	72600	X	66425	-0-	-6175	-0-	38967	3	20076	5	N	6711	6600	0	51	8	1458
							7382	9									
07	75020	X	62387	-0-	-12633	-0-	36050	3	19092	5	N	6586	6453	0	71	8	1520
							7245	9									
08	71579	X	62894	-0-	-8685	-0-	36242	3	19587	5	N	6423	6320	0	71	8	1552
							7065	9									
09	69270	X	59479	-0-	-9791	-0-	33857	3	19054	5	N	5971	5877	0	63	8	1583
							6568	9									
10	71579	X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					N	NO RPT					1583

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119164	X	92081	-0-	-27083	-0-	57632	3	28118	5	N	5755	5666	0			1231
							6331	9									
06	103710	X	87632	-0-	-16078	-0-	53951	3	27796	5	N	5350	5262	0	40	8	1279
							5885	9									
07	105958	X	76022	-0-	-29936	-0-	45983	3	24352	5	N	5170	5066	0	56	8	1327
							5687	9									
08	97619	X	76508	-0-	-21111	-0-	46103	3	24916	5	N	4990	4910	0	56	8	1351
							5489	9									
09	89100	X	72271	-0-	-16829	-0-	42982	3	24190	5	N	4635	4562	0	49	8	1375
							5099	9									
10	92070	X	NO RPT	-0-	-92070	-0-					N	NO RPT					1375

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51088	X	38217	-0-	-12871	-0-	22019	3	10743	5	N	4959	4883	0			1231
							5455	9									
06	48150	X	35411	-0-	-12739	-0-	20160	3	10386	5	N	4423	4350	0	34	8	1270
							4865	9									
07	41819	X	39898	-0-	-1921	-0-	23066	3	12215	5	N	4197	4113	0	48	8	1306
							4617	9									
08	41602	X	40788	-0-	-814	-0-	23605	3	12757	5	N	4024	3959	0	48	8	1323
							4426	9									
09	38273	X	38273	-0-	-0-	-0-	21953	3	12356	5	N	3604	3547	0	42	8	1338
							3964	9									
10	39897	X	NO RPT	-0-	-39897	-0-					N	NO RPT					1338

HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46562	X	37980	-0-	-8582	-0-	21840	3	10656	5	N	4985	4910	0			1148
							5484	9									
06	42090	X	34652	-0-	-7438	-0-	19611	3	10104	5	N	4488	4414	0	34	8	1188
							4937	9									
07	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	23111	3	12239	5	N	4258	4172	0	48	8	1226
							4684	9									
08	40033	X	40033	-0-	-0-	-0-	23120	3	12495	5	N	4016	3951	0	48	8	1243
							4418	9									
09	38140	X	38140	-0-	-0-	-0-	21830	3	12286	5	N	3658	3601	0	43	8	1257
							4024	9									
10	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					N	NO RPT					1257

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
05	107384	X	88735	-0-	-18649	-0-	54356 7858	3 9	26521	5	N	7144	7034	0			1270
06	96660	X	89860	-0-	-6800	-0-	54253 7656	3 9	27951	5	N	6960	6845	0	49	8	1336
07	94147	X	77121	-0-	-17026	-0-	45573 7412	3 9	24136	5	N	6738	6602	0	69	8	1403
08	88722	X	76719	-0-	-12003	-0-	45208 7079	3 9	24432	5	N	6435	6332	0	69	8	1437
09	89850	X	71872	-0-	-17978	-0-	41785 6570	3 9	23517	5	N	5973	5879	0	61	8	1470
10	92845	X	NO RPT	-0-	-92845	-0-					N	NO RPT					1470

THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

05	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	11904	3	8463	9	N	7694	7540	0			4591
06	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	11340	3	7561	9	N	6874	6801	0	51	8	4613
07	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	12940	3	7511	9	N	6828	6694	0	3	8	4744
08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	13393	3	6843	9	N	6221	6100	0	36	8	4829
09	21570	X	13978	-0-	-7592	-0-	7987	3	5991	9	N	5446	5326	0	10	8	4939
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					4939

FLYBAR STATE WELL #: 1WB RRCID -> 300349 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10533 - 17831

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	148272	X	14949	-0-	-133323	-0-	11408	2	3541	9	Y	3219	3195	0			196
06	16650	X	11158	-0-	-5492	-0-	8336	2	2822	9	Y	2565	2588	0			173
07	17205	X	11868	-0-	-5337	-0-	8801	2	3067	9	Y	2788	2756	0			205
08	17205	X	9796	-0-	-7409	-0-	7265	2	2531	9	Y	2301	2353	0			153
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

05	207078	X	17953	-0-	-189125	-0-	13579	2	4374	9	Y	3976	3931	0			242
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	12132	2	3769	9	Y	3426	3437	0			231
07	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	11260	2	3600	9	Y	3273	3263	0			241
08	15903	X	13347	-0-	-2556	-0-	9981	2	3366	9	Y	3060	3097	0			204
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275957	X	20122	-0-	-255835	-0-	15348	2	4774	9	Y	4340	4241	0	106	1	46
06	59190	X	17360	-0-	-41830	-0-	13226	2	4134	9	Y	3758	3743	0			61
07	61163	X	16370	-0-	-44793	-0-	12368	2	4002	9	Y	3638	3638	0			61
08	61163	X	15744	-0-	-45419	-0-	11992	2	3752	9	Y	3411	3409	0			63
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161980	X	15423	-0-	-146557	-0-	13201	2	2222	9	Y	2020	2000	0			123
06	24060	X	12980	-0-	-11080	-0-	11131	2	1849	9	Y	1681	1690	0			114
07	24862	X	12025	-0-	-12837	-0-	10212	2	1813	9	Y	1648	1641	0			121
08	24862	X	10515	-0-	-14347	-0-	8898	2	1617	9	Y	1470	1493	0			98
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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295621	X	24713	-0-	-270908	-0-	20271	2	4442	9	Y	4038	3945	0	99	1	43
06	67230	X	22148	-0-	-45082	-0-	18211	2	3937	9	Y	3579	3563	0			59
07	69471	X	21546	-0-	-47925	-0-	17742	2	3804	9	Y	3458	3459	0			58
08	69471	X	20586	-0-	-48885	-0-	16994	2	3592	9	Y	3265	3262	0			61
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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467201	X	44706	-0-	-422495	-0-	36166	2	8540	9	Y	7764	7585	0	190	1	83
06	75300	X	40452	-0-	-34848	-0-	33015	2	7437	9	Y	6761	6733	0			111
07	77810	X	39078	-0-	-38732	-0-	31748	2	7330	9	Y	6664	6663	0			112
08	77810	X	36739	-0-	-41071	-0-	29666	2	7073	9	Y	6430	6422	0			120
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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440180	X	43473	-0-	-396707	-0-	35950	2	7523	9	Y	6839	6679	0	167	1	73
06	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	31095	2	6478	9	Y	5889	5866	0			96
07	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	28391	2	5975	9	Y	5432	5437	0			91
08	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	26644	2	5985	9	Y	5441	5431	0			101
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

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		59378	-0-	59378	59378	43966	2	15412	9	Y	14011	13401	0			610
08	SHUT IN		90558	-0-	90558	149936	66538	2	24020	9	Y	21836	22033	0	44	8	369
09	SHUT IN		88563	-0-	88563	238499	65207	2	23356	9	Y	21233	21103	0	14	8	485
10	SHUT IN		90249	-0-	90249	328748	68742	2	21507	9	Y	19552	19537	0			500

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
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375993	X	33461	-0-	-342532	-0-	25927	2	7534	9	Y	6849	6693	0	168	1	73
06	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	22972	2	6664	9	Y	6058	6032	0			99
07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	21142	2	6293	9	Y	5721	5724	0			96
08	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	19079	2	5837	9	Y	5306	5303	0			99
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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446521	X	42599	-0-	-403922	-0-	32296	2	10303	9	Y	9366	9150	0	229	1	100
06	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	29028	2	9323	9	Y	8475	8436	0			139
07	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	27125	2	8894	9	Y	8085	8088	0			136
08	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	25201	2	8282	9	Y	7529	7525	0			140
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

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		54036	-0-	54036	54036	40080	2	13956	9	Y	12687	12134	0			553
08	SHUT IN		85112	-0-	85112	139148	62852	2	22260	9	Y	20236	20404	0	43	8	342
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

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		53652	-0-	53652	53652	37529	2	16123	9	Y	14657	14018	0			639
08	SHUT IN		69643	-0-	69643	123295	48454	2	21189	9	Y	19263	19557	0	19	8	326
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

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					364
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	156	2	2	9	N	2					366
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	158	2	6	9	N	5					371
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					387
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

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
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3384	2	149	9	N	135	182	1			210
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3303	2	161	9	N	146	179	1			177
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3368	2	160	9	N	145	182	1			140
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3347	2	200	9	N	182	182	1	1	8	139
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

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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					74
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					74
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	N	6					80
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					82
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					83
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					83

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4309	X	2240	-0-	-2069	-0-	2240	2			N	-0-					203
06	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			N	-0-					203
07	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					203
08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					203
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					203
10	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	385	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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21					253
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	625	2	58	9	N	53					306
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	494	2	45	9	N	41					347
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	122	2	24	9	N	22					369
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

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-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-

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	N	4					139
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	51	2	11	9	N	10					149
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					152
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8			155
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

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	560	1	2958	2	N	256	184	1			273
							282	9									
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	450	1	2439	2	N	221	179	1			315
							243	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	420	1	2895	2	N	199	185	1			329
							219	9									
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	1887	2	N	178	182	1			325
							196	9									
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									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					278
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					280
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16	1	8			295
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

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
05	7533	X	2660	-0-	-4873	-0-	117	1	2450	2	Y	84	230	1			60
							1	4	92	9							
06	3180	X	1121	-0-	-2059	-0-	41	1	1018	2	Y	56	87	1			29
							62	9									
07	4929	X	3026	-0-	-1903	-0-	69	1	2877	2	Y	73	55	1			47
							80	9									
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	97	1	4009	2	Y	109	22	1			134
							120	9									
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									

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
05	403	X	25	-0-	-378	-0-	1	1	22	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	157	1	3883	2	Y	412	199	1			214
							453	9									
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	59	1	2459	2	Y	174	274	1			114
							191	9									
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	68	53	1			129
							75	9									
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					181
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					182
08	3100	N	6108	-0-	3008	3008	6093	2	15	9	N	14	1	8			195
09	3000	N	4569	-0-	1569	4577	4569	2			N	-0-					195
10	3100	N	151	-0-	-2949	1628	151	2			N	-0-					195

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
05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	435	1	9080	2	Y	752	668	1			533
							5	4	827	9							
06	7980	X	3324	-0-	-4656	-0-	121	1	2995	2	Y	189	624	1			98
							208	9									
07	5983	X	4326	-0-	-1657	-0-	92	1	3846	2	Y	353	221	1			230
							388	9									
08	10354	X	1535	-0-	-8819	-0-	34	1	1405	2	Y	87	107	1			210
							96	9									
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									

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
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	162	182	1			263
							178	9									
06	9000	X	8371	-0-	-629	-0-	838	1	7377	2	N	142	226	1			179
							156	9									
07	9300	X	8522	-0-	-778	-0-	742	1	7620	2	N	145	182	1			142
							160	9									
08	9331	X	8480	-0-	-851	-0-	644	1	7657	2	N	163					305
							179	9									
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									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15					190
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	159	2	34	9	N	31					221
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	254	2	17	9	N	15					236
08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					242
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

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					116
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	N	2					118
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3					121
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8			123
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

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

05	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	868	1	2016	2	N	148	183	1			440
							163	9									
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	784	1	1854	2	N	135					575
							6	4	149	9							
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	868	1	2047	2	N	133	360	1			348
							146	9									
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	840	1	2160	2	N	148					496
							163	9									
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									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	20963	2	300	9	N	273	186	1			159
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	12891	2	145	9	N	132	183	1			108
07	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17652	2	319	9	N	290	184	1			214
08	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20390	2	307	9	N	279	367	1			126
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

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					127
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					128
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	N	3					131
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					131
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

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9667	-0-	-1214	-0-	824 314	1 9	8529	2	N	285	268	0			173
06	11970	X	9623	-0-	-2347	-0-	838 495	1 9	8290	2	N	450	515	0			108
07	12369	X	9455	-0-	-2914	-0-	744 267	1 9	8444	2	N	243	192	0			159
08	12369	X	9318	-0-	-3051	-0-	629 326	1 9	8363	2	N	296	372	0			83
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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45151	X	45151	-0-	-0-	-0-	41609	2	3542	9	N	3220	3126	1	9	8	620
06	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39085	2	2622	9	N	2384	2775	1	5	8	224
07	43958	X	43958	-0-	-0-	-0-	41310	2	2648	9	N	2407	2349	1	2	8	280
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	36996	2	2474	9	N	2249	2421	1	1	8	107
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

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
05	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	812 2230	1 9	25828	2	N	2027	1996	0			443
06	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	612 2114	1 9	25047	2	N	1922	1894	0			471
07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	810 2225	1 9	25981	2	N	2023	2096	0			398
08	28861	X	28526	-0-	-335	-0-	737 2124	1 9	25665	2	N	1931	2037	0			292
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

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	609 512	1 9	6822	2	N	465	366	0			491
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	591 470	1 9	6448	2	N	427	882	0			36
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	538 337	1 4	5801 517	2 9	N	470	292	0			214
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	600 374	1 9	7109	2	N	340	327	0			227
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

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

05	10385	X	8224	-0-	-2161	-0-	870 861	1 9	6493	2	N	783	853	0			297
06	8340	X	7883	-0-	-457	-0-	808 825	1 9	6250	2	N	750	643	0			404
07	8866	X	8348	-0-	-518	-0-	865 916	1 9	6567	2	N	833	1033	0			204
08	8866	X	7878	-0-	-988	-0-	849 801	1 9	6228	2	N	728	712	0			220
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

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
05	25823	X	22751	-0-	-3072	-0-	320 706	1 9	21725	2	N	642	793	0			315
06	20790	X	19694	-0-	-1096	-0-	400 617	1 9	18677	2	N	561	452	0			424
07	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	421 756	1 9	22330	2	N	687	782	0			329
08	22754	X	20114	-0-	-2640	-0-	475 652	1 9	18987	2	N	593	665	0			257
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

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
05	20708	X	19303	-0-	-1405	-0-	895 2247	1 9	16161	2	N	2043	2034	0	1	8	268
06	20040	X	19143	-0-	-897	-0-	856 1929	1 9	16358	2	N	1754	1729	0			293
07	20708	X	19173	-0-	-1535	-0-	669 2043	1 9	16461	2	N	1857	1796	0	8	8	346
08	20615	X	18737	-0-	-1878	-0-	742 2048	1 9	15947	2	N	1862	1909	0	6	8	293
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

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
05	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	868 1040	1 9	25381	2	N	945	1015	0			393
06	25500	X	24630	-0-	-870	-0-	774 685	1 9	23171	2	N	623	699	0			317
07	26350	X	25421	-0-	-929	-0-	756 446	1 9	24219	2	N	405	517	0			205
08	26350	X	25977	-0-	-373	-0-	624 403	1 9	24950	2	N	366	441	0			130
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

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
05	18166	X	10700	-0-	-7466	-0-	867 695	1 9	9138	2	N	632	615	0			346
06	14010	X	10346	-0-	-3664	-0-	812 946	1 9	8588	2	N	860	768	0			438
07	13082	X	10646	-0-	-2436	-0-	728 1165	1 9	8753	2	N	1059	960	0			537
08	12400	X	10556	-0-	-1844	-0-	582 1240	1 9	8734	2	N	1127	1262	0	2	8	400
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

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
05	25110	X	24092	-0-	-1018	-0-	868 1477	1 9	21747	2	N	1343	1326	0			293
06	27990	X	23608	-0-	-4382	-0-	835 1392	1 9	21381	2	N	1265	1318	0			240
07	28923	X	25435	-0-	-3488	-0-	824 1443	1 9	23168	2	N	1312	1198	0			354
08	28923	X	25358	-0-	-3565	-0-	867 1414	1 9	23077	2	N	1285	1296	0			343
09	24180	X	23700	-0-	-480	-0-	811 1322	1 9	21567	2	N	1202	1286	0			259
10	25420	X	25304	-0-	-116	-0-	806 1444	1 9	23054	2	N	1313	1346	0			226

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
05	14322	X	14249	-0-	-73	-0-	13017	2	1232	9	N	1120	1036	0			410
06	14190	X	12415	-0-	-1775	-0-	11444	2	971	9	N	883	808	0			485
07	14663	X	12961	-0-	-1702	-0-	11936	2	1025	9	N	932	957	0			460
08	14663	X	12540	-0-	-2123	-0-	11656	2	884	9	N	804	787	0			477
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

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
05	27311	X	24766	-0-	-2545	-0-	868 1596	1 9	22302	2	N	1451	1320	0			393
06	26430	X	22210	-0-	-4220	-0-	835 1508	1 9	19867	2	N	1371	1421	0			343
07	24986	X	23053	-0-	-1933	-0-	852 1745	1 9	20456	2	N	1586	1541	0			388
08	24986	X	22403	-0-	-2583	-0-	861 1659	1 9	19883	2	N	1508	1595	0			301
09	24180	X	22153	-0-	-2027	-0-	813 1484	1 9	19856	2	N	1349	1463	0			187
10	24769	X	22297	-0-	-2472	-0-	805 1486	1 9	20006	2	N	1351	1159	0			379

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
05	16275	X	4881	-0-	-11394	-0-	4419	2	462	9	N	420	285	0	1	8	446
06	13140	X	10077	-0-	-3063	-0-	9636	2	441	9	N	401	401	0			446
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	9968	2	409	9	N	372	386	0			432
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9370	2	365	9	N	332	362	0			402
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

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
05	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	866 1889	1 9	31813	2	N	1717	1653	0			544
06	29370	X	29108	-0-	-262	-0-	839 1696	1 9	26573	2	N	1542	1503	0			583
07	31062	X	29360	-0-	-1702	-0-	870 1725	1 9	26765	2	N	1568	1691	0			460
08	32767	X	27627	-0-	-5140	-0-	796 1559	1 9	25272	2	N	1417	1369	0			508
09	31710	X	27733	-0-	-3977	-0-	796 1618	1 9	25319	2	N	1471	1547	0			432
10	32767	X	28697	-0-	-4070	-0-	834 1555	1 9	26308	2	N	1414	1403	0			443

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
05	15190	X	14098	-0-	-1092	-0-	1060	1	11465	2	N	1430	1458	0			304
							1573	9									
06	14700	X	14351	-0-	-349	-0-	1000	1	11882	2	N	1335	1408	0			231
							1469	9									
07	15190	X	12536	-0-	-2654	-0-	1007	1	10134	2	N	1268	1259	0			240
							1395	9									
08	15159	X	11351	-0-	-3808	-0-	770	1	9302	2	N	1163	1199	0			204
							1279	9									
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									

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
05	15345	X	11626	-0-	-3719	-0-	895	1	9689	2	N	947	986	0			368
							1042	9									
06	14850	X	11357	-0-	-3493	-0-	805	1	9564	2	N	898	948	0			318
							988	9									
07	14012	X	10415	-0-	-3597	-0-	849	1	8540	2	N	933	863	0			388
							1026	9									
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	852	1	10297	2	N	841	883	0			346
							925	9									
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									

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
05	39711	X	39285	-0-	-426	-0-	711	1	37709	2	N	786	780	0			377
							865	9									
06	38640	X	36862	-0-	-1778	-0-	721	1	35272	2	N	790	543	0			624
							869	9									
07	39928	X	35497	-0-	-4431	-0-	631	1	34119	2	N	679	765	0			538
							747	9									
08	39928	X	37933	-0-	-1995	-0-	724	1	36430	2	N	708	873	0			373
							779	9									
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									

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
05	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	868	1	11349	2	N	1702	1711	0			305
							1872	9									
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	758	1	10572	2	N	1625	1516	0			414
							93	4	1788	9							
07	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	868	1	12250	2	N	1713	1777	0			350
							1884	9									
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	672	1	12413	2	N	1748	1670	0			428
							117	4	1923	9							
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									

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. (I) GAS 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	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	786	1	10620	2	N	944	916	0			307
							1038	9									
06	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	784	1	10319	2	N	1013	1080	0			240
							1	4	1114	9							
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	786	1	9282	2	N	869	827	0			282
							956	9									
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	636	1	9822	2	N	982	952	0			312
							1080	9									
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									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8993	-0-	-2198	-0-	725	1	6576	2	N	1538	1428	0			385
							1692	9									
06	10440	X	9599	-0-	-841	-0-	746	1	7016	2	N	1661	1457	0			589
							10	4	1827	9							
07	10323	X	9274	-0-	-1049	-0-	748	1	6741	2	N	1623	1747	0			465
							1785	9									
08	10323	X	8952	-0-	-1371	-0-	707	1	6515	2	N	1573	1347	0	1	8	690
							1730	9									
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									

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	18646	-0-	-4294	-0-	761	1	16180	2	N	1550	1363	0			418
							1705	9									
06	20430	X	18045	-0-	-2385	-0-	731	1	15647	2	N	1490	1610	0			298
							28	4	1639	9							
07	21204	X	18893	-0-	-2311	-0-	863	1	16506	2	N	1385	1332	0			351
							1524	9									
08	21204	X	20521	-0-	-683	-0-	866	1	17963	2	N	1538	1496	0			393
							1692	9									
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									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	19771	-0-	-1712	-0-	1479	1	16360	2	N	1756	1716	0			308
							1932	9									
06	18930	X	14425	-0-	-4505	-0-	1008	1	12237	2	N	1073	1151	0			230
							1180	9									
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	1213	1	18620	2	N	1714	1661	0			283
							1885	9									
08	19778	X	16947	-0-	-2831	-0-	1461	1	12864	2	N	1620	1572	0	1	8	330
							840	4	1782	9							
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							

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
05	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	870	1	17933	2	N	1859	1825	0			296
							2045	9									
06	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	842	1	17073	2	N	1490	1513	0			273
							1639	9									
07	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	855	1	16999	2	N	1487	1395	0			365
							1636	9									
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	827	1	14876	2	N	1531	1526	0			370
							1684	9									
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							

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
05	16337	X	11064	-0-	-5273	-0-	821	1	9078	2	N	1059	1045	0			343
							1165	9									
06	11520	X	7540	-0-	-3980	-0-	527	1	6395	2	N	562	579	0			326
							618	9									
07	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	634	1	9736	2	N	864	833	0			357
							950	9									
08	11408	X	9841	-0-	-1567	-0-	848	1	7462	2	N	949	902	0			404
							487	4	1044	9							
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							

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
05	11005	X	9553	-0-	-1452	-0-	433	1	7811	2	N	1190	1315	0			229
							1309	9									
06	10650	X	8880	-0-	-1770	-0-	403	1	7137	2	N	1209	1023	0			415
							10	4	1330	9							
07	11005	X	8765	-0-	-2240	-0-	371	1	7264	2	N	1027	1120	0			322
							1130	9									
08	11005	X	8341	-0-	-2664	-0-	362	1	6961	2	N	925	894	0			353
							1018	9									
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							

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
05	17732	X	17403	-0-	-329	-0-	838	1	15129	2	N	1305	1338	0			256
							1436	9									
06	15600	X	2866	-0-	-12734	-0-	90	1	1590	2	N	1076	1020	0			312
							2	4	1184	9							
07	15562	X	6044	-0-	-9518	-0-	231	1	4523	2	N	1173	1195	0			290
							1290	9									
08	17391	X	16536	-0-	-855	-0-	752	1	14486	2	N	1180	1054	0	1	8	415
							1298	9									
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							

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
05	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	1051	1	18968	2	N	1090	1218	0			165
							1199	9									
06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	30905	2	N	1327	1300	0			192
							43	4	1460	9							
07	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	1439	1	28200	2	N	953	827	0			318
							1048	9									
08	18414	X	18079	-0-	-335	-0-	845	1	16275	2	N	872	794	0			396
							959	9									
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							

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
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9318	2	13	4	Y	552	549	0			8
							607	9									
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7666	2	2	4	Y	482	483	0			7
							530	9									
07	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7339	2	4	4	Y	484	481	0	1	8	9
							532	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	4	Y	510	516	0			3
							561	9									
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

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
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	5844	2	8	4	Y	1466	1457	0	1	8	21
							1613	9									
06	6150	X	1912	-0-	-4238	-0-	1397	2	515	9	Y	468	482	0			7
07	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	7852	2	5	4	Y	2215	2175	0	7	8	40
							2437	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7778	2	9	4	Y	1987	2016	0			11
							2186	9									
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

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
05	15438	X	13831	-0-	-1607	-0-	868	1	12269	2	Y	631	595	0			156
							694	9									
06	15690	X	14002	-0-	-1688	-0-	840	1	12415	2	Y	679	655	0			180
							747	9									
07	16213	X	13863	-0-	-2350	-0-	756	1	12386	2	Y	655	675	0			160
							721	9									
08	16213	X	13722	-0-	-2491	-0-	636	1	12422	2	Y	604	594	0			170
							664	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	14814	-0-	-2360	-0-	839	1	12460	2	Y	1377	1408	0			340
							1515	9									
06	16410	X	14546	-0-	-1864	-0-	821	1	12256	2	Y	1335	1322	0			353
							1469	9									
07	16647	X	15220	-0-	-1427	-0-	756	1	12933	2	Y	1392	1406	0			339
							1531	9									
08	16647	X	15038	-0-	-1609	-0-	644	1	12737	2	Y	1506	1421	0			424
							1657	9									
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									

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
05	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	24151	2	35	4	Y	4868	4841	0	2	8	70
							5355	9									
06	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	22170	2	7	4	Y	4642	4637	0	5	8	70
							5106	9									
07	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	23174	2	14	4	Y	4750	4719	0	15	8	86
							5225	9									
08	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	22360	2	25	4	Y	4498	4559	0			25
							4948	9									
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

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	21467	-0-	-4139	-0-	891	1	16123	2	Y	4047	4035	0			102
							1	4	4452	9							
06	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	1030	1	17818	2	Y	3930	3969	0	1	8	62
							31	4	4323	9							
07	23963	X	16236	-0-	-7727	-0-	639	1	12124	2	Y	3157	3173	0	9	8	37
							3473	9									
08	21452	X	11958	-0-	-9494	-0-	474	1	8671	2	Y	2557	2548	0	2	8	44
							2813	9									
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									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	23172	2	1404	9	N	1276	1270	0			318
06	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	22661	2	1415	9	N	1286	1347	0			257
07	24769	X	23995	-0-	-774	-0-	22653	2	9	4	N	1212	1274	0			195
							1333	9									
08	24769	X	23215	-0-	-1554	-0-	21770	2	182	4	N	1148	1075	0			268
							1263	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	812	1	22307	2	N	1769	1730	0			259
							1946	9									
06	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	781	1	21266	2	N	1649	1562	0			346
							54	4	1814	9							
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	701	1	21552	2	N	1697	1756	0			287
							1867	9									
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	644	1	21771	2	N	1681	1568	0	1	8	399
							1849	9									
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									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9222	-0-	-233	-0-	1161	1	6896	2	N	1059	1028	0			290
							1165	9									
06	9150	X	8595	-0-	-555	-0-	1123	1	6384	2	N	989	1056	0			223
							1088	9									
07	9393	X	8755	-0-	-638	-0-	1011	1	6630	2	N	1013	1044	0			192
							1114	9									
08	9393	X	8422	-0-	-971	-0-	824	1	6484	2	N	1013	762	0			443
							1114	9									
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									

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
*05	12710	X	12485	-0-	-225	-0-	900	1	11349	2	N	176	214	0	15	8	547
							42	4	194	9							
*06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-	442	0			105
*07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					105
*08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	1					106
*09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	1					107
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-	107	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
05	19437	X	12728	-0-	-6709	-0-	542	1	11013	2	Y	1066	1050	0			293
							1173	9									
06	13440	X	12347	-0-	-1093	-0-	551	1	10731	2	Y	903	953	0			243
							72	4	993	9							
07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	457	1	12173	2	Y	1015	1089	0			169
							1117	9									
08	15097	X	12596	-0-	-2501	-0-	441	1	10911	2	Y	1131	1090	0			210
							1244	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	24676	X	16427	-0-	-8249	-0-	671	1	13651	2	Y	1914	1847	0			526
							2105	9									
06	17610	X	16131	-0-	-1479	-0-	683	1	13322	2	Y	1851	1878	0			499
							90	4	2036	9							
07	18724	X	16104	-0-	-2620	-0-	516	1	13755	2	Y	1666	1888	0			277
							1833	9									
08	18724	X	15698	-0-	-3026	-0-	531	1	13159	2	Y	1825	1763	0			339
							2008	9									
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									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	5			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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
05	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	1	2	1	9	N	1					704
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					704
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					704
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704

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
05	19034	X	7675	-0-	-11359	-0-	590	1	5888	2	N	953	1028	0			396
							149	4	1048	9							
06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	548	1	5615	2	N	682	663	0			415
							133	4	750	9							
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	5683	2	N	710	693	0			432
							781	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	327	1	5569	2	N	598	596	0			434
							658	9									
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									

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
05	0	W	26312	-0-	26312	740024	1153	1	22815	2	N	2131	2123	0			373
							2344	9									
06	0	W	24597	-0-	24597	764621	1037	1	21231	2	N	2039	1883	0			529
							86	4	2243	9							
07	0	W	24474	-0-	24474	789095	1151	1	21079	2	N	2040	2109	0			460
							2244	9									
08	0	W	24305	-0-	24305	813400	1072	1	21075	2	N	1962	1982	0			440
							2158	9									
09	0	W	23516	-0-	23516	836916	1123	1	20097	2	N	1924	2032	0			332
							180	4	2116	9							
10	0	W	23899	-0-	23899	860815	1097	1	20547	2	N	2013	1955	0			390
							41	4	2214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	38761	X	38761	-0-	-0-	-0-	910	1	34938	2	N	2648	2553	0			300
							2913	9									
06	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	898	1	33703	2	N	2417	2466	0			251
							2659	9									
07	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	671	1	33742	2	N	2500	2444	0	22	8	285
							2750	9									
08	38750	X	36897	-0-	-1853	-0-	752	1	33397	2	N	2498	2462	0	15	8	306
							2748	9									
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									

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
05	19468	X	5967	-0-	-13501	-0-	47	1	5847	2	Y	66	80	0			10
							73	9									
06	18570	X	13855	-0-	-4715	-0-	106	1	13650	2	Y	32	32	0			10
							64	4	35	9							
07	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	155	1	21433	2	Y	157	145	0			22
							11	4	173	9							
08	19189	X	18296	-0-	-893	-0-	133	1	17819	2	Y	219	217	0			24
							103	4	241	9							
09	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	140	1	17725	2	Y	149	153	0	1	8	19
							184	4	164	9							
10	21762	X	2310	-0-	-19452	-0-	5	1	2272	2	Y	28	40	0			7
							2	4	31	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	16819	-0-	-1099	-0-	555	1	15202	2	N	965	1007	0			248
							1062	9									
06	17340	X	16980	-0-	-360	-0-	583	1	15289	2	N	1007	1037	0			218
							1108	9									
07	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	538	1	16106	2	N	1185	1183	0			220
							1304	9									
08	17918	X	16973	-0-	-945	-0-	368	1	15435	2	N	1064	691	0	1	8	592
							1170	9									
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									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9953	-0-	-866	-0-	814	1	7874	2	N	1150	1088	0			293
							1265	9									
06	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	793	1	6661	2	N	1004	973	0			324
							1104	9									
07	10757	X	8677	-0-	-2080	-0-	758	1	6722	2	N	1088	1153	0			259
							1197	9									
08	10695	X	9680	-0-	-1015	-0-	590	1	7719	2	N	1246	1165	0			340
							1371	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	13355	-0-	-3447	-0-	12796	2	25	4	Y	485	481	0			364
							534	9									
06	16260	X	10312	-0-	-5948	-0-	9779	2	7	4	Y	478	480	0			362
							526	9									
07	16802	X	10798	-0-	-6004	-0-	10336	2	1	4	Y	419	420	0			361
							461	9									
08	16151	X	10377	-0-	-5774	-0-	9803	2	574	9	Y	522	515	0			368
09	15630	X	8761	-0-	-6869	-0-	8605	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									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13795	-0-	-1023	-0-	13122	2	26	4	Y	588	586	0			282
							647	9									
06	15960	X	12135	-0-	-3825	-0-	11472	2	8	4	Y	595	598	0			279
							655	9									
07	17701	X	12384	-0-	-5317	-0-	11748	2	1	4	Y	577	577	0			279
							635	9									
08	15128	X	11956	-0-	-3172	-0-	11201	2	755	9	Y	686	677	0			288
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									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	19951	-0-	-5965	-0-	348	1	18503	2	N	894	994	0	109	8	156
							117	4	983	9							
06	27900	X	5	-0-	-27895	-0-	5	4			N	-0-	156	0			-0-
07	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					-0-
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28097	X	28097	-0-	-0-	-0-	454	1	26092	2	N	1410	1441	0			352
							1551	9									
06	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	372	1	18227	2	N	1162	1232	0			282
							1278	9									
07	18941	X	18707	-0-	-234	-0-	213	1	17181	2	N	1194	1029	0			447
							1313	9									
08	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	424	1	19436	2	N	1267	1336	0	1	8	377
							1394	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18151	-0-	-1689	-0-	754 1004	1 9	16393	2	N	913	899	0			248
06	18450	X	17635	-0-	-815	-0-	812 948	1 9	15875	2	N	862	759	0			351
07	19065	X	17809	-0-	-1256	-0-	867 920	1 9	16022	2	N	836	886	0			301
08	18724	X	17536	-0-	-1188	-0-	840 979	1 9	15717	2	N	890	798	0			393
09	17880	X	16643	-0-	-1237	-0-	840 883	1 9	14920	2	N	803	873	0			323
10	18228	X	12050	-0-	-6178	-0-	364 589	1 9	11097	2	N	535	518	0			340

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	10090	-0-	-3922	-0-	159 1231	1 9	8700	2	Y	1119	1121	0			9
06	13560	X	7989	-0-	-5571	-0-	190 735	1 9	7064	2	Y	668	671	0			6
07	12214	X	8210	-0-	-4004	-0-	116 85	1 4	7183 826	2 9	Y	751	746	0	6	8	5
08	12214	X	7565	-0-	-4649	-0-	129 975	1 9	6461	2	Y	886	879	0	4	8	8
09	11820	X	6544	-0-	-5276	-0-	62 889	1 9	5593	2	Y	808	808	0			8
10	10075	X	7225	-0-	-2850	-0-	140 926	1 9	6159	2	Y	842	842	0			8

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
05	29791	X	18291	-0-	-11500	-0-	293 1134	1 9	16864	2	N	1031	892	0			444
06	28830	X	20249	-0-	-8581	-0-	386 978	1 9	18885	2	N	889	961	0			372
07	29791	X	23060	-0-	-6731	-0-	271 991	1 9	21798	2	N	901	846	0			427
08	26629	X	20923	-0-	-5706	-0-	423 1107	1 9	19393	2	N	1006	975	0			458
09	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	509 987	1 9	23248	2	N	897	889	0			466
10	23064	X	21439	-0-	-1625	-0-	311 597	1 9	20531	2	N	543	582	0			427

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
07	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					374
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
09	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					375
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					375

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	752	1	2772	2	N	236	339	1			191
							260	9									
06	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	752	1	2697	2	N	354	359	1			186
							389	9									
07	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	357	1	2515	2	N	320					506
							352	9									
08	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	516	1	2957	2	N	304	357	1			453
							334	9									
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									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					222
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					222
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	2259	1	28086	2	N	745	703	0			98
							820	9									
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	2172	1	25281	2	N	1079	1054	0	1	8	122
							5	4	1187	9							
07	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	1953	1	37299	2	N	1768	1749	0	2	8	139
							21	4	1945	9							
08	35037	X	35037	-0-	-0-	-0-	1654	1	31625	2	N	1412	1344	0			207
							205	4	1553	9							
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									

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
05	25234	X	21866	-0-	-3368	-0-	620	1	19790	2	N	1324	1333	0			281
							1456	9									
06	23790	X	21257	-0-	-2533	-0-	573	1	19281	2	N	1275	1393	0			163
							1403	9									
07	23777	X	19895	-0-	-3882	-0-	516	1	17964	2	N	1286	1165	0			284
							1415	9									
08	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	598	1	18685	2	N	1170	1103	0			351
							1287	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	29109	X	16848	-0-	-12261	-0-	675	1	14838	2	Y	1214	1215	0			14
							1335	9									
06	28170	X	6274	-0-	-21896	-0-	530	1	5283	2	Y	417	425	0			6
							2	4	459	9							
07	29109	X	19901	-0-	-9208	-0-	564	1	17410	2	Y	1666	1643	0	19	8	10
							94	4	1833	9							
08	26009	X	17440	-0-	-8569	-0-	620	1	15394	2	Y	1272	1271	0	1	8	10
							27	4	1399	9							
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							

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
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	784	1	8039	2	N	694	716	0			204
							763	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	811	1	6944	2	N	630	553	0			281
							693	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	606	1	7267	2	N	664	711	0			234
							730	9									
08	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	635	1	7960	2	N	681	607	0			308
							749	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	559	1	12899	2	N	883	922	0			176
							971	9									
06	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	600	1	13335	2	N	772	582	0			366
							849	9									
07	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	613	1	13928	2	N	995	1049	0			312
							1095	9									
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	616	1	13963	2	N	792	850	0			254
							871	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	26531	-0-	-3849	-0-	600	1	24885	2	N	951	917	0			254
							1046	9									
06	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	600	1	27972	2	N	954	952	0			256
							42	4	1049	9							
07	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	540	1	24977	2	N	950	966	0			240
							1045	9									
08	26536	X	25835	-0-	-701	-0-	439	1	24213	2	N	940	839	0			341
							149	4	1034	9							
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									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	852	1	1465	2	N	195	179	1			201
							215	9									
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	832	1	1613	2	N	182	177	1			206
							200	9									
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	748	1	1195	2	N	207	183	1			230
							228	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	194	177	1			247
							213	9									
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									

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	1537	1	26376	2	N	1478	1454	0			352
							278	4	1626	9							
06	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	1350	1	20953	2	N	950	990	0	7	8	305
							1045	9									
07	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	1550	1	30482	2	N	1318	1258	0	12	8	353
							1450	9									
08	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1500	1	28720	2	N	1282	1410	0	8	8	217
							1410	9									
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									

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26815	X	21977	-0-	-4838	-0-	620	1	19310	2	N	1861	1487	0	137	8	537
							2047	9									
06	25950	X	17629	-0-	-8321	-0-	600	1	15610	2	N	1290	1484	0			343
							1419	9									
07	25885	X	9619	-0-	-16266	-0-	620	1	8568	2	N	392	437	0			298
							431	9									
08	24118	X	5573	-0-	-18545	-0-	380	1	4777	2	N	378	331	0	73	8	272
							416	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	614	1	8826	2	N	921	839	0	2	8	272
							1	4	1013	9							
06	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	521	1	6745	2	N	704	733	0			243
							9	4	774	9							
07	9982	X	5231	-0-	-4751	-0-	453	1	4233	2	N	458	448	0			253
							41	4	504	9							
08	9982	X	3460	-0-	-6522	-0-	500	1	2507	2	N	403	498	0			158
							10	4	443	9							
09	9660	X	6430	-0-	-3230	-0-	434	1	5603	2	N	340	130	0			368
							19	4	374	9							
10	9982	X	14	-0-	-9968	-0-	4	1	3	2	N	-0-	308	0			60
							7	4									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	16720	-0-	-7956	-0-	556	1	15404	2	Y	691	660	0			351
							760	9									
06	23880	X	15503	-0-	-8377	-0-	560	1	13068	2	Y	618	584	0			385
							1195	4	680	9							
07	18476	X	15131	-0-	-3345	-0-	538	1	13815	2	Y	673	654	0			404
							38	4	740	9							
08	17608	X	14696	-0-	-2912	-0-	458	1	13454	2	Y	713	649	0			468
							784	9									
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									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	22547	-0-	-1013	-0-	620	1	20339	2	N	1444	1335	0			290
							1588	9									
06	22740	X	21647	-0-	-1093	-0-	600	1	19512	2	N	1395	1389	0			296
							1535	9									
07	22692	X	21550	-0-	-1142	-0-	620	1	19609	2	N	1201	1238	0			259
							1321	9									
08	22692	X	21621	-0-	-1071	-0-	620	1	19710	2	N	1174	1073	0			360
							1291	9									
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									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	11603	-0-	-5788	-0-	675	1	9270	2	Y	1507	1508	0			17
							1658	9									
06	16830	X	2093	-0-	-14737	-0-	520	1	1236	2	Y	305	317	0			5
							1	4	336	9							
07	17391	X	4732	-0-	-12659	-0-	556	1	3265	2	Y	812	803	0	9	8	5
							18	4	893	9							
08	18135	X	5225	-0-	-12910	-0-	619	1	3543	2	Y	961	957	0	1	8	8
							6	4	1057	9							
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							

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
05	20119	X	16945	-0-	-3174	-0-	855	1	15143	2	N	861	919	0			253
							947	9									
06	19020	X	14545	-0-	-4475	-0-	837	1	12891	2	N	743	671	0			325
							817	9									
07	19654	X	13875	-0-	-5779	-0-	754	1	12245	2	N	796	775	0			346
							876	9									
08	19654	X	13822	-0-	-5832	-0-	617	1	12380	2	N	750	826	0	1	8	269
							825	9									
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									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1141	2	183	9	N	166	180	1			248
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	414	2	64	9	N	58					306
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1078	2	234	9	N	213	183	1			336
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	732	2	96	9	N	87	181	1			242
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

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

05	43338	X	36003	-0-	-7335	-0-	608	1	33248	2	Y	1952	1958	0			16
							2147	9									
06	41940	X	41075	-0-	-865	-0-	1005	1	37380	2	Y	2445	2437	0			24
							2690	9									
07	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	644	1	39921	2	Y	2662	2646	0	21	8	19
							470	4	2928	9							
08	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	794	1	39619	2	Y	2522	2506	0	11	8	24
							2774	9									
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									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

05	38843	X	30800	-0-	-8043	-0-	27024	2	39	4	Y	3397	3389	0			49
							3737	9									
06	37590	X	29333	-0-	-8257	-0-	25719	2	8	4	Y	3278	3277	0			50
							3606	9									
07	38843	X	27758	-0-	-11085	-0-	24359	2	15	4	Y	3076	3070	0			56
							3384	9									
08	39742	X	35589	-0-	-4153	-0-	31996	2	36	4	Y	3234	3272	0			18
							3557	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	42997	X	39778	-0-	-3219	-0-	1092	1	36621	2	Y	1877	1871	0			21
							2065	9									
06	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	1297	1	49734	2	Y	1913	1905	0			29
							21	4	2104	9							
07	42997	X	38093	-0-	-4904	-0-	564	1	35466	2	Y	1701	1701	0	19	8	10
							192	4	1871	9							
08	42160	X	37503	-0-	-4657	-0-	621	1	35026	2	Y	1633	1628	0	2	8	13
							60	4	1796	9							
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							

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
05	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	1261	1	28084	2	N	2311	2300	0			43
							2542	9									
06	32148	X	32148	-0-	-0-	-0-	1260	1	28384	2	N	2276	2286	0			33
							2504	9									
07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	1028	1	29322	2	N	2355	2344	0	10	8	34
							2591	9									
08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	1080	1	26718	2	N	2191	2173	0	6	8	46
							2410	9									
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									

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
05	24304	X	9359	-0-	-14945	-0-	8731	2	628	9	Y	571	607	0			130
06	22470	X	16288	-0-	-6182	-0-	21	1	14152	2	Y	1734	846	0			1018
							208	4	1907	9							
07	24149	X	16247	-0-	-7902	-0-	114	1	15566	2	Y	453	1466	0			5
							69	4	498	9							
08	24149	X	22952	-0-	-1197	-0-	384	1	20333	2	Y	1906	1901	0			10
							138	4	2097	9							
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

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
05	124	X	4	-0-	-120	-0-	2	2	2	9	Y	2					150
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
07	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	28862	X	28862	-0-	-0-	-0-	1085 1455	1 9	26322	2	N	1323	1354	0			358
06	28650	X	27991	-0-	-659	-0-	980 1492	1 9	25519	2	N	1356	1389	0	3	8	322
07	29605	X	28621	-0-	-984	-0-	1457 24	1 4	25625 1515	2 9	N	1377	1328	0	2	8	369
08	29605	X	27669	-0-	-1936	-0-	1410 1454	1 9	24805	2	N	1322	1385	0			306
09	28470	X	26069	-0-	-2401	-0-	1410 1427	1 9	23232	2	N	1297	1175	0	3	8	425
10	28923	X	26302	-0-	-2621	-0-	1422 1449	1 9	23431	2	N	1317	1306	0	5	8	431

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

05	372	X	15	-0-	-357	-0-	15	4			N	-0-					417
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	325	1			92
07	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					92
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					94
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

05	47895	X	44321	-0-	-3574	-0-	620 187	1 4	42601 913	2 9	N	830	795	0			297
06	44880	X	42317	-0-	-2563	-0-	600 182	1 4	40728 807	2 9	N	734	808	0	3	8	220
07	45942	X	42335	-0-	-3607	-0-	620 28	1 4	40882 805	2 9	N	732	742	0	3	8	207
08	45942	X	43413	-0-	-2529	-0-	600 811	1 9	42002	2	N	737	696	0			248
09	43980	X	41565	-0-	-2415	-0-	600 203	1 4	39924 838	2 9	N	762	712	0	3	8	295
10	44330	X	32685	-0-	-11645	-0-	60 188	1 4	31965 472	2 9	N	429	418	0	4	8	302

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

05	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	124 630	1 9	20057	2	Y	573	618	0			40
06	20310	X	19106	-0-	-1204	-0-	117 85	1 4	18322 582	2 9	Y	529	501	0	2	8	66
07	20987	X	19712	-0-	-1275	-0-	120 688	1 9	18904	2	Y	625	616	0	2	8	73
08	20987	X	18944	-0-	-2043	-0-	116 79	1 4	18207 542	2 9	Y	493	517	0			49
09	20130	X	18386	-0-	-1744	-0-	119 175	1 4	17615 477	2 9	Y	434	435	0	2	8	46
10	20801	X	3649	-0-	-17152	-0-	7 3	1 4	3530 109	2 9	Y	99	134	0	1	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	9417	-0-	-11570	-0-	8552	2	865	9	Y	786	816	0			63
06	21330	X	4778	-0-	-16552	-0-	256	1	3960	2	Y	458	361	0			160
							58	4	504	9							
07	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	808	1	23815	2	Y	1461	1615	0			6
							106	4	1607	9							
08	22041	X	16026	-0-	-6015	-0-	505	1	13743	2	Y	1532	1529	0	1	8	8
							93	4	1685	9							
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

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	1587	1	16396	2	N	1529	1471	0			244
							722	4	1682	9							
06	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	1511	1	16497	2	N	1536	1527	0			253
							10	4	1690	9							
07	20708	X	19228	-0-	-1480	-0-	987	1	16296	2	N	1516	1430	0			339
							277	4	1668	9							
08	20708	X	17990	-0-	-2718	-0-	1227	1	14835	2	N	1449	1376	0	48	8	364
							334	4	1594	9							
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							

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
05	37727	X	35914	-0-	-1813	-0-	1443	1	32252	2	N	2017	1991	0	1	8	233
							2219	9									
06	36120	X	28864	-0-	-7256	-0-	1286	1	25688	2	N	1718	1696	0			255
							1890	9									
07	37324	X	35777	-0-	-1547	-0-	1230	1	32275	2	N	2065	2031	0	18	8	271
							2272	9									
08	36952	X	35555	-0-	-1397	-0-	1308	1	32041	2	N	2005	1996	0	12	8	268
							2206	9									
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									

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
05	24552	X	12008	-0-	-12544	-0-	11168	2	840	9	Y	764	831	0			61
06	26370	X	5427	-0-	-20943	-0-	308	1	4361	2	Y	631	496	0			196
							64	4	694	9							
07	29481	X	12743	-0-	-16738	-0-	1094	1	10039	2	Y	1423	1613	0			6
							45	4	1565	9							
08	29481	X	6873	-0-	-22608	-0-	671	1	4895	2	Y	1158	1157	0	1	8	6
							33	4	1274	9							
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	40610	X	38851	-0-	-1759	-0-	700	1	36031	2	Y	1927	1910	0			100
							2120	9									
06	38250	X	33510	-0-	-4740	-0-	820	1	30658	2	Y	1847	1829	0			118
							2032	9									
07	39525	X	35879	-0-	-3646	-0-	611	1	33150	2	Y	1925	1862	0	12	8	169
							2118	9									
08	39525	X	32049	-0-	-7476	-0-	557	1	29344	2	Y	1847	1809	0	8	8	199
							116	4	2032	9							
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									

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
05	37417	X	35874	-0-	-1543	-0-	1580	1	30251	2	N	2755	2519	0			458
							1012	4	3031	9							
06	35520	X	33676	-0-	-1844	-0-	1572	1	29316	2	N	2471	2552	0			377
							70	4	2718	9							
07	36487	X	33699	-0-	-2788	-0-	1047	1	29338	2	N	2520	2601	0	2	8	294
							542	4	2772	9							
08	36332	X	33056	-0-	-3276	-0-	1223	1	27521	2	N	2387	2257	0			424
							1686	4	2626	9							
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									

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
05	26226	X	21618	-0-	-4608	-0-	127	1	20523	2	Y	880	945	0			76
							968	9									
06	23370	X	21869	-0-	-1501	-0-	132	1	20724	2	Y	833	788	0	3	8	118
							97	4	916	9							
07	24149	X	21909	-0-	-2240	-0-	131	1	20708	2	Y	964	952	0	3	8	127
							10	4	1060	9							
08	24149	X	21484	-0-	-2665	-0-	129	1	20320	2	Y	834	865	0			96
							118	4	917	9							
09	22080	X	20854	-0-	-1226	-0-	133	1	19644	2	Y	794	792	0	3	8	95
							204	4	873	9							
10	22599	X	15561	-0-	-7038	-0-	28	1	14931	2	Y	535	587	0	5	8	38
							13	4	589	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
05	34906	X	15912	-0-	-18994	-0-	360	1	14660	2	N	811	1078	0	27	8	228
							892	9									
06	27930	X	15175	-0-	-12755	-0-	348	1	13699	2	N	1025	1070	0			183
							1128	9									
07	27745	X	1413	-0-	-26332	-0-	1374	2	39	9	N	35	63	0			155
08	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	27013	2	39	4	N	2126	2111	0			170
							2339	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	49848	X	42905	-0-	-6943	-0-	239	1	40907	2	Y	1599	1447	0	14	8	328
							1759	9									
06	48240	X	40781	-0-	-7459	-0-	243	1	38879	2	Y	1492	1603	0			217
							18	4	1641	9							
07	48298	X	37899	-0-	-10399	-0-	244	1	36259	2	Y	1224	1306	0			135
							50	4	1346	9							
08	45105	X	25797	-0-	-19308	-0-	207	1	23656	2	Y	712	630	0	6	8	211
							1151	4	783	9							
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									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

05	26753	X	23973	-0-	-2780	-0-	133	1	22692	2	Y	1044	931	0	9	8	214
							1148	9									
06	24090	X	19968	-0-	-4122	-0-	118	1	18839	2	Y	912	993	0			133
							8	4	1003	9							
07	23777	X	20292	-0-	-3485	-0-	128	1	19097	2	Y	946	975	0			104
							26	4	1041	9							
08	23963	X	20836	-0-	-3127	-0-	165	1	18766	2	Y	902	731	0	8	8	267
							913	4	992	9							
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									

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	18631	X	13822	-0-	-4809	-0-	1191	1	11180	2	Y	1319	1417	0			506
							1451	9									
06	16260	X	10597	-0-	-5663	-0-	1021	1	8473	2	Y	906	911	0			501
							106	4	997	9							
07	14539	X	12622	-0-	-1917	-0-	1076	1	10356	2	Y	1082	1157	0			426
							1190	9									
08	14539	X	12367	-0-	-2172	-0-	843	1	10160	2	Y	1240	1254	0	1	8	411
							1364	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10040	-0-	-376	-0-	955	1	8969	2	Y	105	146	0			40
							116	9									
06	10500	X	8689	-0-	-1811	-0-	909	1	7547	2	Y	126	96	0			70
							94	4	139	9							
07	10850	X	10158	-0-	-692	-0-	922	1	8880	2	Y	324	266	0			128
							356	9									
08	11594	X	9085	-0-	-2509	-0-	683	1	8233	2	Y	154	231	0			51
							169	9									
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									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	711	-0-	-26941	-0-	613	1	98	2	Y	-0-	31	0			-0-
06	26760	X	20	-0-	-26740	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	27652	X	692	-0-	-26960	-0-	683	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	25947	X	331	-0-	-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	713	X	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-					-0-

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051	X	14922	-0-	-29129	-0-	106	1	13310	2	Y	1369	1447	0			125
							1506	9									
06	41880	X	6363	-0-	-35517	-0-	447	1	3796	2	Y	1177	953	0			349
							825	4	1295	9							
07	42718	X	10256	-0-	-32462	-0-	318	1	7776	2	Y	1904	2234	0	6	8	13
							68	4	2094	9							
08	41912	X	22292	-0-	-19620	-0-	936	1	19056	2	Y	2091	2065	0	23	8	16
							2300	9									
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							

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
05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	620	1	16471	2	N	1264	1248	0			771
							1390	9									
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	595	1	14659	2	N	1196	1108	0			859
							44	4	1316	9							
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	618	1	16523	2	N	1208	1140	0			927
							1329	9									
08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	599	1	15326	2	N	1026	1193	0			760
							1129	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	14291	X	8898	-0-	-5393	-0-	1814	1	5312	2	Y	1611	1311	0	16	8	580
							1772	9									
06	11610	X	10702	-0-	-908	-0-	1860	1	6558	2	Y	2076	2172	0	4	8	480
							2284	9									
07	11997	X	8751	-0-	-3246	-0-	1189	1	5410	2	Y	1898	2086	0	101	8	191
							64	4	2088	9							
08	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	1219	1	5666	2	Y	1767	1642	0	35	8	281
							34	4	1944	9							
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									

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
05	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-	249	0			-0-
06	21930	X	1123	-0-	-20807	-0-	81	1	679	2	Y	330	253	0	1	8	76
							363	9									
07	22661	X	8863	-0-	-13798	-0-	1009	1	5004	2	Y	2537	2222	0	135	8	256
							59	4	2791	9							
08	24645	X	8376	-0-	-16269	-0-	1309	1	4733	2	Y	2096	1977	0	42	8	333
							28	4	2306	9							
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									

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
05	21855	X	14645	-0-	-7210	-0-	12707	2	1938	9	Y	1762	1442	0	17	8	635
06	20010	X	11830	-0-	-8180	-0-	9979	2	1	4	Y	1682	1925	0	3	8	389
							1850	9									
07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	8111	2	95	4	Y	2067	2137	0	110	8	209
							2274	9									
08	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	9524	2	56	4	Y	2024	1870	0	41	8	322
							2226	9									
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									

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
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	8211	2	1883	9	Y	1712	1712	0	9	8	215
06	10200	X	5679	-0-	-4521	-0-	4350	2	1329	9	Y	1208	1360	0	5	8	58
07	10540	X	2895	-0-	-7645	-0-	2004	2	891	9	Y	810	808	0	1	8	59
08	10540	X	5549	-0-	-4991	-0-	3897	2	1652	9	Y	1502	1406	0	1	8	154
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	56886	X	56886	-0-	-0-	-0-	1342	1	49707	2	Y	5242	5217	0	2	8	75
							71	4	5766	9							
06	55965	X	55965	-0-	-0-	-0-	1549	1	48619	2	Y	5256	5247	0	5	8	79
							15	4	5782	9							
07	56400	X	56400	-0-	-0-	-0-	1507	1	49100	2	Y	5239	5207	0	16	8	95
							30	4	5763	9							
08	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	1414	1	48333	2	Y	5059	5126	0			28
							54	4	5565	9							
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	7857	2	1686	9	Y	1533	1520	0	8	8	193
06	7710	X	6393	-0-	-1317	-0-	4904	2	1489	9	Y	1354	1477	0	5	8	65
07	7967	X	5176	-0-	-2791	-0-	3689	2	1487	9	Y	1352	1316	0	2	8	99
08	9548	X	7401	-0-	-2147	-0-	5932	2	1469	9	Y	1335	1297	0			137
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

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

05	39711	X	32004	-0-	-7707	-0-	255	1	28855	2	Y	2631	2753	0	41	8	211
							2894	9									
06	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	247	1	30370	2	Y	2423	2354	0			280
							3	4	2665	9							
07	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	264	1	29200	2	Y	2488	2468	0			300
							1	4	2737	9							
08	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	306	1	32338	2	Y	2424	2393	0	24	8	307
							9	4	2666	9							
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							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	23870	X	17998	-0-	-5872	-0-	144	1	16268	2	Y	1442	1655	0	22	8	116
							1586	9									
06	23100	X	21312	-0-	-1788	-0-	155	1	19074	2	Y	1892	1789	0			219
							2	4	2081	9							
07	23870	X	20541	-0-	-3329	-0-	166	1	18362	2	Y	1829	1827	0			221
							1	4	2012	9							
08	22847	X	19761	-0-	-3086	-0-	167	1	17647	2	Y	1765	1745	0	17	8	224
							5	4	1942	9							
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-

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
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	5009	2	1700	9	Y	1545	1480	0	8	8	194
06	7080	X	6173	-0-	-907	-0-	5185	2	988	9	Y	898	1046	0	3	8	43
07	7316	X	4281	-0-	-3035	-0-	3357	2	924	9	Y	840	820	0	1	8	62
08	7316	X	5506	-0-	-1810	-0-	4521	2	985	9	Y	895	865	0			92
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

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
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	617	1	16043	2	Y	2455	2441	0	1	8	35
							23	4	2701	9							
06	16650	X	16633	-0-	-17	-0-	600	1	13653	2	Y	2160	2160	0	2	8	33
							4	4	2376	9							
07	18135	X	15949	-0-	-2186	-0-	620	1	12792	2	Y	2299	2283	0	7	8	42
							8	4	2529	9							
08	17267	X	16125	-0-	-1142	-0-	619	1	13011	2	Y	2255	2285	0			12
							14	4	2481	9							
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									

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
05	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	2015	1	17456	2	Y	2178	2167	0	1	8	31
							25	4	2396	9							
06	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	1950	1	15891	2	Y	2016	2015	0	2	8	30
							5	4	2218	9							
07	20956	X	20205	-0-	-751	-0-	2001	1	16023	2	Y	1974	1962	0	6	8	36
							10	4	2171	9							
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2015	1	15166	2	Y	1844	1870	0			10
							17	4	2028	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10389	2	1373	9	Y	1248	1249	0			29
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	10103	2	1455	9	Y	1323	1288	0			64
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	10338	2	1453	9	Y	1321	1332	0			53
08	11749	X	11445	-0-	-304	-0-	10078	2	1367	9	Y	1243	1220	0			76
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

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	10847	-0-	-1615	-0-	9605	2	1242	9	Y	1129	1136	0			27
06	11100	X	10279	-0-	-821	-0-	9142	2	1137	9	Y	1034	1011	0			50
07	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	9486	2	1161	9	Y	1055	1063	0			42
08	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	9098	2	1201	9	Y	1092	1068	0			66
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

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	33917	-0-	-1361	-0-	31147	2	2770	9	Y	2518	2533	0			59
06	33870	X	32303	-0-	-1567	-0-	29676	2	2627	9	Y	2388	2331	0			116
07	35030	X	32834	-0-	-2196	-0-	30170	2	2664	9	Y	2422	2442	0			96
08	34689	X	31870	-0-	-2819	-0-	29341	2	2529	9	Y	2299	2255	0			140
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

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1839	-0-	-1261	113	1377	3	462	9	Y	420	421	0	5	8	4
06	2305	N	2192	-0-	-113	-0-	1644	3	548	9	Y	498	496	0			6
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2646	3	38	4	Y	560	561	0			5
							616	9									
08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	3372	3	73	4	Y	553	545	0	5	8	8
							608	9									
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

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
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	4404	3	901	9	Y	819	819	0	13	8	8
06	11910	X	11863	-0-	-47	-0-	9848	3	2015	9	Y	1832	1817	0	1	8	22
07	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	9463	3	136	4	Y	1560	1568	0	1	8	13
							1716	9									
08	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	9124	3	198	4	Y	1370	1340	0	22	8	21
							1507	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	9808	3	2443	9	Y	2221	2198	0	23	8	22
06	11310	X	11228	-0-	-82	-0-	10087	3	1141	9	Y	1037	1045	0	1	8	13
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	10305	3	148	4	Y	1537	1537	0			13
							1691	9									
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10029	3	217	4	Y	1727	1697	0	17	8	26
							1900	9									
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

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
05	11377	X	9769	-0-	-1608	-0-	8437	3	1332	9	Y	1211	1186	0	31	8	12
06	11010	X	9696	-0-	-1314	-0-	7906	3	1790	9	Y	1627	1618	0	1	8	20
07	11377	X	10017	-0-	-1360	-0-	8000	3	115	4	Y	1729	1734	0	1	8	14
							1902	9									
08	11067	X	9878	-0-	-1189	-0-	8325	3	180	4	Y	1248	1221	0	22	8	19
							1373	9									
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

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
05	27559	X	24363	-0-	-3196	-0-	21483	2	31	4	Y	2590	2576	0	1	8	37
							2849	9									
06	26670	X	22415	-0-	-4255	-0-	19732	2	6	4	Y	2434	2432	0	2	8	37
							2677	9									
07	25761	X	24080	-0-	-1681	-0-	21253	2	13	4	Y	2558	2541	0	8	8	46
							2814	9									
08	24366	X	22789	-0-	-1577	-0-	20183	2	22	4	Y	2349	2382	0			13
							2584	9									
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

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
05	23002	X	11107	-0-	-11895	-0-	1212	1	8440	2	Y	1312	1298	0			19
							12	4	1443	9							
06	22260	X	6926	-0-	-15334	-0-	1201	1	4836	2	Y	807	813	0	1	8	12
							1	4	888	9							
07	19747	X	12372	-0-	-7375	-0-	1201	1	9795	2	Y	1245	1230	0	4	8	23
							6	4	1370	9							
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	1185	1	14511	2	Y	1300	1316	0			7
							16	4	1430	9							
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									

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
05	40765	X	37661	-0-	-3104	-0-	35586	2	2075	9	Y	1886	1897	0			45
06	36510	X	35706	-0-	-804	-0-	33670	2	2036	9	Y	1851	1806	0			90
07	38192	X	37605	-0-	-587	-0-	35560	2	2045	9	Y	1859	1875	0			74
08	38192	X	36679	-0-	-1513	-0-	34610	2	2069	9	Y	1881	1841	0			114
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

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

05	19251	X	17224	-0-	-2027	-0-	1398	1	13302	2	Y	2277	2266	0	1	8	33
							19	4	2505	9							
06	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1548	1	14118	2	Y	2369	2364	0	2	8	36
							4	4	2606	9							
07	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	1507	1	12583	2	Y	2116	2107	0	7	8	38
							8	4	2328	9							
08	17236	X	16412	-0-	-824	-0-	1414	1	12541	2	Y	2221	2247	0			12
							14	4	2443	9							
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									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

05	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	942	1	23672	2	Y	2266	2255	0	1	8	32
							34	4	2493	9							
06	25680	X	23899	-0-	-1781	-0-	899	1	20752	2	Y	2038	2037	0	2	8	31
							6	4	2242	9							
07	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	934	1	21434	2	Y	2000	1989	0	6	8	36
							13	4	2200	9							
08	27156	X	23924	-0-	-3232	-0-	956	1	20833	2	Y	1920	1945	0			11
							23	4	2112	9							
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

05	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	30359	2	43	4	Y	878	872	0			13
							966	9									
06	29649	X	29649	-0-	-0-	-0-	28701	2	9	4	Y	854	853	0	1	8	13
							939	9									
07	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	29574	2	18	4	Y	907	901	0	3	8	16
							998	9									
08	31372	X	29998	-0-	-1374	-0-	28736	2	32	4	Y	1118	1128	0			6
							1230	9									
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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	6510	2	1067	9	Y	970	964	0	5	8	122
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4833	2	889	9	Y	808	888	0	3	8	39
07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	3479	2	1035	9	Y	941	910	0	1	8	69
08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	8447	2	883	9	Y	803	789	0	1	8	82
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

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
05	68473	X	68473	-0-	-0-	-0-	3049	1	61843	2	Y	3175	3152	0	1	8	45
							88	4	3493	9							
06	65750	X	65750	-0-	-0-	-0-	2981	1	58590	2	Y	3783	3767	0	4	8	57
							18	4	4161	9							
07	62037	X	62037	-0-	-0-	-0-	3280	1	56052	2	Y	2428	2434	0	7	8	44
							34	4	2671	9							
08	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	3522	1	62008	2	Y	3460	3485	0			19
							69	4	3806	9							
09	62832	X	62832	-0-	-0-	-0-	3063	1	57097	2	Y	2429	2433	0			15
							2672	9									
10	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	2497	1	29856	2	Y	1654	1645	0	9	8	15
							1819	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	19017	-0-	-203	-0-	1276	1	14840	2	Y	2637	2592	0	1	8	136
							2901	9									
06	17130	X	16408	-0-	-722	-0-	1329	1	12452	2	Y	2388	2372	0			152
							2627	9									
07	17701	X	15259	-0-	-2442	-0-	782	1	11928	2	Y	2317	2251	0	15	8	203
							2549	9									
08	19003	X	11624	-0-	-7379	-0-	664	1	8760	2	Y	1969	1951	0	9	8	212
							34	4	2166	9							
09	18420	X	14832	-0-	-3588	-0-	647	1	11723	2	Y	2238	2285	0	9	8	156
							2462	9									
10	19034	X	16390	-0-	-2644	-0-	1556	1	11878	2	Y	2687	2633	0	12	8	198
							2956	9									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	16794	2	2473	9	N	2248	1809	1	6	8	433
06	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	13594	2	1341	9	N	1219	1536	1	2	8	114
07	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17732	2	1738	9	N	1580	1509	1	1	8	184
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	15740	2	1646	9	N	1496	1609	1			71
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

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34945	X	34945	-0-	-0-	-0-	1401	1	32745	2	Y	684	679	0			10
							47	4	752	9							
06	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	1122	1	30459	2	Y	215	222	0			3
							9	4	237	9							
07	31217	X	28958	-0-	-2259	-0-	997	1	27736	2	Y	189	188	0	1	8	3
							17	4	208	9							
08	31465	X	27027	-0-	-4438	-0-	1020	1	25646	2	Y	302	303	0			2
							29	4	332	9							
09	30450	X	29959	-0-	-491	-0-	1297	1	27273	2	Y	1263	1257	0			8
							1389	9									
10	31465	X	27869	-0-	-3596	-0-	1098	1	25672	2	Y	999	993	0	5	8	9
							1099	9									

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
05	38502	X	34364	-0-	-4138	-0-	31659	2	2705	9	Y	2459	2456	0			79
06	37260	X	31232	-0-	-6028	-0-	28740	2	15	4	Y	2252	2279	0			52
							2477	9									
07	38502	X	30293	-0-	-8209	-0-	27883	2	14	4	Y	2178	2171	0			59
							2396	9									
08	34410	X	30965	-0-	-3445	-0-	28491	2	2474	9	Y	2249	2244	0	1	8	63
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									

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
05	7626	X	7301	-0-	-325	-0-	658	1	6059	2	N	531	563	0	1	8	388
							584	9									
06	7530	X	4783	-0-	-2747	-0-	542	1	3669	2	N	520	417	0			491
							572	9									
07	7781	X	4704	-0-	-3077	-0-	468	1	3735	2	N	455	489	0			457
							501	9									
08	7781	X	5013	-0-	-2768	-0-	563	1	3855	2	N	541	647	0			351
							595	9									
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									

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
05	29233	X	28486	-0-	-747	-0-	1556	1	25444	2	Y	1291	1227	0			230
							66	4	1420	9							
06	28290	X	26713	-0-	-1577	-0-	1438	1	23773	2	Y	1365	1343	0	5	8	247
							1502	9									
07	29233	X	26147	-0-	-3086	-0-	1478	1	22969	2	Y	1545	1438	0	38	8	316
							1700	9									
08	28489	X	26564	-0-	-1925	-0-	1444	1	23505	2	Y	1468	1438	0	39	8	307
							1615	9									
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							

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
05	37014	X	31967	-0-	-5047	-0-	30410	2	1557	9	Y	1415	1402	0			45
06	31980	X	29490	-0-	-2490	-0-	28463	2	15	4	Y	920	944	0			21
							1012	9									
07	33046	X	31558	-0-	-1488	-0-	29610	2	15	4	Y	1757	1730	0			48
							1933	9									
08	31837	X	31487	-0-	-350	-0-	29604	2	1883	9	Y	1712	1712	0			48
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	452	1	7384	2	Y	1112	1140	0			198
							19	4	1223	9							
06	13410	X	4764	-0-	-8646	-0-	230	1	3806	2	Y	662	738	0	2	8	120
							728	9									
07	13857	X	8497	-0-	-5360	-0-	466	1	7246	2	Y	714	671	0	17	8	146
							785	9									
08	13857	X	6255	-0-	-7602	-0-	320	1	5208	2	Y	661	651	0	18	8	138
							727	9									
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									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	613	1	13629	2	Y	752	753	0			83
							827	9									
06	11760	X	10202	-0-	-1558	-0-	543	1	9273	2	Y	351	387	0	1	8	46
							386	9									
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	619	1	9469	2	Y	358	364	0	2	8	38
							394	9									
08	15066	X	10917	-0-	-4149	-0-	586	1	10014	2	Y	288	284	0	7	8	35
							317	9									
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									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	17931	-0-	-1909	-0-	13940	2	3991	9	Y	3628	3538	0	108	8	401
06	21930	X	18792	-0-	-3138	-0-	15033	2	3759	9	Y	3417	3520	0			298
07	22661	X	20413	-0-	-2248	-0-	16683	2	3730	9	Y	3391	3347	0	58	8	284
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	16835	2	3755	9	Y	3414	3340	0			358
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

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19623	X	16388	-0-	-3235	-0-	14770	2	1618	9	Y	1471	1442	0	55	8	161
06	20670	X	16922	-0-	-3748	-0-	15435	2	1487	9	Y	1352	1395	0			118
07	21359	X	18122	-0-	-3237	-0-	16496	2	1626	9	Y	1478	1446	0	26	8	124
08	20553	X	18118	-0-	-2435	-0-	16582	2	1536	9	Y	1396	1374	0			146
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

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	20188	-0-	-1884	-0-	17692	2	2496	9	Y	2269	2262	0	10	8	15
06	20700	X	19913	-0-	-787	-0-	17449	2	5	4	Y	2235	2221	0	3	8	26
							2459	9									
07	21390	X	19529	-0-	-1861	-0-	4	1	16940	2	Y	2350	2367	0			9
							2585	9									
08	21390	X	13314	-0-	-8076	-0-	30	1	11081	2	Y	2003	1989	0			23
							2203	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	15539	2	1615	9	Y	1468	1457	0	6	8	10
06	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	15713	2	4	4	Y	2491	2469	0	3	8	29
							2740	9									
07	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	4	1	15930	2	Y	2498	2517	0			10
							2748	9									
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	43	1	16043	2	Y	2547	2527	0			30
							2802	9									
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									

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
05	58652	X	56686	-0-	-1966	-0-	1165	1	52746	2	Y	2523	2516	0			53
							2775	9									
06	57000	X	54001	-0-	-2999	-0-	1233	1	50144	2	Y	2385	2395	0			43
							2624	9									
07	58900	X	54430	-0-	-4470	-0-	713	1	51032	2	Y	2441	2429	0	14	8	41
							2685	9									
08	54334	X	54334	-0-	-0-	-0-	921	1	50782	2	Y	2392	2382	0	9	8	42
							2631	9									
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									

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
05	38130	X	37753	-0-	-377	-0-	31069	2	6684	9	Y	6076	6060	0	27	8	40
06	36900	X	36243	-0-	-657	-0-	29962	2	8	4	Y	5703	5669	0	7	8	67
							6273	9									
07	38130	X	36182	-0-	-1948	-0-	8	1	30387	2	Y	5261	5307	0			21
							5787	9									
08	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	84	1	31314	2	Y	5581	5537	0			65
							6139	9									
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									

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
05	35433	X	20391	-0-	-15042	-0-	17824	2	2567	9	Y	2334	2345	0	10	8	15
06	34290	X	17511	-0-	-16779	-0-	14641	2	4	4	Y	2605	2586	0	3	8	31
							2866	9									
07	35433	X	21595	-0-	-13838	-0-	5	1	17550	2	Y	3673	3689	0			15
							4040	9									
08	38316	X	19734	-0-	-18582	-0-	45	1	16638	2	Y	2774	2757	0			32
							3051	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	39618	X	28863	-0-	-10755	-0-	3609	1	22803	2	Y	2228	2220	0	10	8	15
							2451	9									
06	38340	X	29065	-0-	-9275	-0-	3985	1	22873	2	Y	2001	1990	0	2	8	24
							6	4	2201	9							
07	39618	X	27285	-0-	-12333	-0-	3908	1	21102	2	Y	2068	2084	0			8
							2275	9									
08	28861	X	28353	-0-	-508	-0-	4364	1	21568	2	Y	2201	2183	0			26
							2421	9									
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									

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
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	3362	1	16562	2	Y	2756	2747	0	12	8	18
							3032	9									
06	23070	X	21148	-0-	-1922	-0-	3779	1	14800	2	Y	2332	2320	0	3	8	27
							4	4	2565	9							
07	23839	X	22536	-0-	-1303	-0-	3173	1	16522	2	Y	2583	2600	0			10
							2841	9									
08	23839	X	21845	-0-	-1994	-0-	3332	1	15814	2	Y	2454	2436	0			28
							2699	9									
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									

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
05	39047	X	39047	-0-	-0-	-0-	1698	1	34277	2	Y	2793	2786	0			59
							3072	9									
06	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	1721	1	33119	2	Y	2658	2669	0			48
							2924	9									
07	38750	X	37184	-0-	-1566	-0-	955	1	33251	2	Y	2707	2695	0	15	8	45
							2978	9									
08	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	1198	1	32306	2	Y	2610	2600	0	10	8	45
							2871	9									
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									

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
05	35123	X	33490	-0-	-1633	-0-	31543	2	1947	9	Y	1770	1765	0	8	8	12
06	32280	X	31053	-0-	-1227	-0-	29274	2	8	4	Y	1610	1601	0	2	8	19
							1771	9									
07	34410	X	31662	-0-	-2748	-0-	8	1	29896	2	Y	1598	1611	0			6
							1758	9									
08	34410	X	31862	-0-	-2548	-0-	81	1	29936	2	Y	1677	1664	0			19
							1845	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	51708	X	48873	-0-	-2835	-0-	1676	1	42270	2	Y	4479	4467	0	1	8	94
							4927	9									
06	50040	X	46360	-0-	-3680	-0-	1661	1	40116	2	Y	4166	4185	0			75
							4583	9									
07	51708	X	45925	-0-	-5783	-0-	949	1	40312	2	Y	4240	4220	0	24	8	71
							4664	9									
08	47058	X	46102	-0-	-956	-0-	1190	1	40359	2	Y	4139	4122	0	16	8	72
							4553	9									
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									

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

05	82708	X	66662	-0-	-16046	-0-	835	1	60577	2	Y	4773	4768	0			91
							5250	9									
06	72300	X	59877	-0-	-12423	-0-	1330	1	53672	2	Y	4432	4358	0			165
							4875	9									
07	71486	X	57725	-0-	-13761	-0-	504	1	52466	2	Y	4323	4361	0	32	8	95
							4755	9									
08	62744	X	59681	-0-	-3063	-0-	478	1	54382	2	Y	4383	4365	0	23	8	90
							4821	9									
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									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

05	63426	X	57513	-0-	-5913	-0-	1184	1	50088	2	Y	5674	5670	0			108
							6241	9									
06	61380	X	17533	-0-	-43847	-0-	712	1	14740	2	Y	1892	1930	0			70
							2081	9									
07	62961	X	39510	-0-	-23451	-0-	756	1	34086	2	Y	4244	4189	0	32	8	93
							4668	9									
08	55056	X	38158	-0-	-16898	-0-	817	1	33083	2	Y	3871	3863	0	21	8	80
							4258	9									
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									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

05	51274	X	48528	-0-	-2746	-0-	1691	1	42632	2	Y	3823	3812	0	1	8	80
							4205	9									
06	49260	X	46215	-0-	-3045	-0-	1715	1	40539	2	Y	3601	3616	0			65
							3961	9									
07	50902	X	46483	-0-	-4419	-0-	950	1	41369	2	Y	3785	3765	0	22	8	63
							4164	9									
08	49073	X	46360	-0-	-2713	-0-	1194	1	41073	2	Y	3721	3704	0	15	8	65
							4093	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	75394	X	75394	-0-		-0-	-0-	70994	2	1	4	N	3999	3809	0			528
								4399	9									
06	70331	X	70331	-0-		-0-	-0-	66201	2	14	4	N	3742	3844	0	4	8	422
								4116	9									
07	70854	X	70854	-0-		-0-	-0-	66641	2	37	4	N	3796	3916	0	4	8	298
								4176	9									
08	71110	X	71110	-0-		-0-	-0-	66597	2	433	4	N	3709	3464	0			543
								4080	9									
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

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. GAS	(I) 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	28830	X	27409	-0-		-1421	-0-	975	1	24715	2	Y	1563	1420	0			285
								1719	9									
06	27870	X	26339	-0-		-1531	-0-	900	1	23088	2	Y	1556	1513	0			328
								639	4	1712	9							
07	28799	X	25916	-0-		-2883	-0-	837	1	23282	2	Y	1512	1533	0			307
								134	4	1663	9							
08	25011	X	25011	-0-		-0-	-0-	723	1	22611	2	Y	1405	1320	0			392
								131	4	1546	9							
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							

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. GAS	(I) 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	29109	X	27006	-0-		-2103	-0-	884	1	24840	2	Y	1165	1074	0			213
								1282	9									
06	27960	X	24960	-0-		-3000	-0-	779	1	22363	2	Y	1091	1074	0			230
								618	4	1200	9							
07	28892	X	27412	-0-		-1480	-0-	844	1	25043	2	Y	1255	1230	0			255
								144	4	1381	9							
08	26660	X	26660	-0-		-0-	-0-	723	1	24470	2	Y	1205	1124	0			336
								141	4	1326	9							
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							

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. GAS	(I) 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	32395	X	23994	-0-		-8401	-0-	22012	2	1982	9	Y	1802	1793	0	12	8	24
06	30690	X	18742	-0-		-11948	-0-	17062	2	1680	9	Y	1527	1527	0	2	8	22
07	29853	X	7503	-0-		-22350	-0-	6683	2	820	9	Y	745	742	0			25
08	31819	X	31819	-0-		-0-	-0-	28691	2	3128	9	Y	2844	2844	0			25
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

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. GAS	(I) 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	45229	X	42360	-0-		-2869	-0-	36906	2	5454	9	Y	4958	4915	0	33	8	67
06	43770	X	38774	-0-		-4996	-0-	33787	2	4987	9	Y	4534	4531	0	6	8	64
07	45229	X	43103	-0-		-2126	-0-	37808	2	5295	9	Y	4814	4717	0			161
08	42747	X	42747	-0-		-0-	-0-	37353	2	5394	9	Y	4904	5022	0			43
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50313	X	41620	-0-	-8693	-0-	39332	2	2288	9	Y	2080	2080	0			67
06	45270	X	38528	-0-	-6742	-0-	36401	2	19	4	Y	1916	1939	0			44
							2108	9									
07	46748	X	39913	-0-	-6835	-0-	37772	2	19	4	Y	1929	1920	0			53
							2122	9									
08	43729	X	43729	-0-	-0-	-0-	41529	2	2200	9	Y	2000	1997	0			56
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									

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
05	48825	X	39573	-0-	-9252	-0-	36133	2	3440	9	Y	3127	3125	0			100
06	47250	X	37120	-0-	-10130	-0-	33862	2	18	4	Y	2945	2977	0			68
							3240	9									
07	44361	X	37550	-0-	-6811	-0-	34302	2	17	4	Y	2937	2925	0			80
							3231	9									
08	40982	X	37936	-0-	-3046	-0-	34793	2	3143	9	Y	2857	2856	0	1	8	80
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									

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
05	42749	X	25505	-0-	-17244	-0-	1189	1	20916	2	Y	3064	3054	0	1	8	44
							30	4	3370	9							
06	41370	X	27802	-0-	-13568	-0-	1378	1	22508	2	Y	3554	3540	0	4	8	54
							7	4	3909	9							
07	42749	X	29865	-0-	-12884	-0-	1421	1	24427	2	Y	3638	3615	0	11	8	66
							15	4	4002	9							
08	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	1441	1	24124	2	Y	3354	3402	0			18
							27	4	3689	9							
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									

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
05	53692	X	42274	-0-	-11418	-0-	39164	2	3110	9	Y	2827	2829	0			91
06	43830	X	41949	-0-	-1881	-0-	38949	2	21	4	Y	2708	2737	0			62
							2979	9									
07	42842	X	42659	-0-	-183	-0-	39635	2	20	4	Y	2731	2719	0			74
							3004	9									
08	42842	X	42084	-0-	-758	-0-	39130	2	2954	9	Y	2685	2683	0	1	8	75
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	42098	X	41446	-0-	-652	-0-	39000	2	2446	9	Y	2224	2221	0			71
06	41370	X	39005	-0-	-2365	-0-	36706	2	20	4	Y	2072	2095	0			48
							2279	9									
07	42749	X	39321	-0-	-3428	-0-	37063	2	19	4	Y	2035	2028	0			55
							2239	9									
08	42160	X	40052	-0-	-2108	-0-	37978	2	2074	9	Y	1885	1887	0			53
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									

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
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	3127	2	1425	9	Y	1295	1210	0	1	8	542
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	3269	2	1333	9	Y	1212	1366	0			388
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	3691	2	1433	9	Y	1303	1153	0			538
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3968	2	1286	9	Y	1169	1173	0			534
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

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
05	20925	X	18194	-0-	-2731	-0-	16493	2	1701	9	Y	1546	1512	0			104
06	19710	X	17632	-0-	-2078	-0-	16513	2	66	4	Y	957	961	0	2	8	98
							1053	9									
07	20181	X	17203	-0-	-2978	-0-	16181	2	1022	9	Y	929	951	0	11	8	65
08	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	14787	2	1470	9	Y	1336	1269	0	19	8	113
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

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
05	44268	X	43638	-0-	-630	-0-	2259	1	36869	2	Y	4100	4079	0			76
							4510	9									
06	43530	X	40036	-0-	-3494	-0-	2022	1	34032	2	Y	3620	3644	0			52
							3982	9									
07	44981	X	43204	-0-	-1777	-0-	1652	1	37109	2	Y	4039	4016	0	16	8	59
							4443	9									
08	44981	X	42805	-0-	-2176	-0-	1946	1	36511	2	Y	3953	3917	0	12	8	83
							4348	9									
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									

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
05	46097	X	43639	-0-	-2458	-0-	2264	1	37012	2	Y	3966	3946	0			74
							4363	9									
06	44430	X	41711	-0-	-2719	-0-	2078	1	35650	2	Y	3621	3643	0			52
							3983	9									
07	45911	X	45842	-0-	-69	-0-	1718	1	39626	2	Y	4089	4064	0	17	8	60
							4498	9									
08	45477	X	43643	-0-	-1834	-0-	1967	1	37354	2	Y	3929	3895	0	12	8	82
							4322	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	65627	X	62844	-0-	-2783	-0-	2697	1	56999	2	Y	2862	2847	0			53
							3148	9									
06	63510	X	56876	-0-	-6634	-0-	2387	1	51804	2	Y	2441	2459	0			35
							2685	9									
07	62992	X	62095	-0-	-897	-0-	2112	1	57003	2	Y	2709	2693	0	11	8	40
							2980	9									
08	62992	X	59570	-0-	-3422	-0-	2331	1	54377	2	Y	2602	2580	0	8	8	54
							2862	9									
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									

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
05	31868	X	21958	-0-	-9910	-0-	168	1	18944	2	Y	2587	2576	0	40	8	208
							2846	9									
06	30840	X	20795	-0-	-10045	-0-	151	1	18590	2	Y	1865	1857	0			216
							2	4	2052	9							
07	29512	X	21619	-0-	-7893	-0-	177	1	19584	2	Y	1688	1700	0			204
							1	4	1857	9							
08	25575	X	17288	-0-	-8287	-0-	147	1	15514	2	Y	1475	1478	0	14	8	187
							4	4	1623	9							
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							

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
05	25017	X	21002	-0-	-4015	-0-	57	1	17492	2	Y	3123	3100	0	23	8	104
							18	4	3435	9							
06	22620	X	20457	-0-	-2163	-0-	45	1	16988	2	Y	3111	3140	0	5	8	70
							2	4	3422	9							
07	24738	X	21198	-0-	-3540	-0-	69	1	17464	2	Y	3332	3162	0	125	8	115
							3665	9									
08	23963	X	20784	-0-	-3179	-0-	70	1	16993	2	Y	3383	3340	0	53	8	105
							3721	9									
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									

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
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	11124	2	1610	9	Y	1464	1317	0	5	8	401
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	10472	2	1381	9	Y	1255	1069	0			587
07	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	9368	2	1203	9	Y	1094	1320	0			361
08	12741	X	10886	-0-	-1855	-0-	9468	2	190	4	Y	1116	1076	0			401
							1228	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	7564	X	95	-0-	-7469	-0-	91	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	2490	X	195	-0-	-2295	-0-	185	2	10	9	Y	9	6	0			4
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	66	2	3	9	Y	3	6	0			1
08	93	X	69	-0-	-24	-0-	65	2	1	4	Y	3	3	0			1
							3	9									
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

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
05	29264	X	25677	-0-	-3587	-0-	23973	2	1704	9	Y	1549	1545	0			105
06	28710	X	21138	-0-	-7572	-0-	19397	2	77	4	Y	1513	1460	0	3	8	155
							1664	9									
07	29667	X	22584	-0-	-7083	-0-	20946	2	1638	9	Y	1489	1522	0	18	8	104
08	29667	X	20608	-0-	-9059	-0-	19122	2	1486	9	Y	1351	1322	0	19	8	114
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

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
05	45012	X	43224	-0-	-1788	-0-	2297	1	36956	2	Y	3610	3591	0			67
							3971	9									
06	44010	X	42583	-0-	-1427	-0-	2108	1	36684	2	Y	3446	3463	0			50
							3791	9									
07	45477	X	44793	-0-	-684	-0-	1709	1	39245	2	Y	3490	3475	0	14	8	51
							3839	9									
08	45477	X	42121	-0-	-3356	-0-	1947	1	36494	2	Y	3345	3316	0	10	8	70
							3680	9									
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									

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
05	55211	X	46072	-0-	-9139	-0-	925	1	40769	2	Y	3980	3968	0			44
							4378	9									
06	51000	X	19109	-0-	-31891	-0-	176	1	17146	2	Y	1618	1638	0			24
							7	4	1780	9							
07	51615	X	42317	-0-	-9298	-0-	445	1	38040	2	Y	3296	3264	0	37	8	19
							206	4	3626	9							
08	47802	X	39466	-0-	-8336	-0-	524	1	35651	2	Y	2935	2928	0	3	8	23
							62	4	3229	9							
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							

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
05	42738	X	42738	-0-	-0-	-0-	996	1	38546	2	Y	2905	2895	0			32
							3196	9									
06	41340	X	36833	-0-	-4507	-0-	1218	1	32669	2	Y	2665	2657	0			40
							14	4	2932	9							
07	42749	X	37974	-0-	-4775	-0-	485	1	34472	2	Y	2573	2569	0	29	8	15
							187	4	2830	9							
08	42749	X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0	3	8	19
							56	4	2671	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	34469	-0-	-2545	-0-	938	1	30803	2	Y	2480	2470	0			28
							2728	9									
06	35430	X	30216	-0-	-5214	-0-	1219	1	26367	2	Y	2381	2373	0			36
							11	4	2619	9							
07	36611	X	33030	-0-	-3581	-0-	483	1	29856	2	Y	2299	2296	0	26	8	13
							162	4	2529	9							
08	35495	X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	2	8	17
							50	4	2352	9							
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							

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
05	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	21755	2	189	4	Y	2727	2732	0			28
							3000	9									
06	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	25705	2	140	4	Y	2706	2690	0			44
							2977	9									
07	28551	X	27449	-0-	-1102	-0-	24004	2	578	4	Y	2606	2610	0			40
							2867	9									
08	28551	X	28529	-0-	-22	-0-	25523	2	88	4	Y	2653	2641	0			52
							2918	9									
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									

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
05	33449	X	28590	-0-	-4859	-0-	26646	2	1944	9	Y	1767	1760	0			119
06	32370	X	25422	-0-	-6948	-0-	23477	2	93	4	Y	1684	1627	0	3	8	173
							1852	9									
07	33449	X	25179	-0-	-8270	-0-	23416	2	1763	9	Y	1603	1645	0	19	8	112
08	31279	X	20561	-0-	-10718	-0-	19057	2	1504	9	Y	1367	1345	0	19	8	115
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

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
05	372	X	278	-0-	-94	-0-	157	2	121	9	Y	110	102	0			46
06	360	X	223	-0-	-137	-0-	129	2	94	9	Y	85	104	0			27
07	372	X	293	-0-	-79	-0-	196	2	97	9	Y	88	79	0			36
08	372	X	194	-0-	-178	-0-	109	2	85	9	Y	77	78	0			35
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

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
05	48112	X	30003	-0-	-18109	-0-	1446	1	25494	2	Y	2710	2718	0			24
							82	4	2981	9							
06	36600	X	23990	-0-	-12610	-0-	1188	1	20601	2	Y	2001	1996	0			29
							2201	9									
07	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	293	1	33144	2	Y	2819	2801	0	18	8	29
							3101	9									
08	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	677	1	34892	2	Y	2476	2474	0	9	8	22
							385	4	2724	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	48515	X	35708	-0-	-12807	-0-	765	1	30553	2	Y	3902	3913	0			35
							98	4	4292	9							
06	38430	X	31758	-0-	-6672	-0-	603	1	27380	2	Y	3432	3417	0			50
							3775	9									
07	39742	X	36933	-0-	-2809	-0-	544	1	31843	2	Y	4133	4115	0	26	8	42
							4546	9									
08	39742	X	37618	-0-	-2124	-0-	675	1	32398	2	Y	3807	3803	0	13	8	33
							357	4	4188	9							
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							

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
05	44671	X	37337	-0-	-7334	-0-	905	1	33063	2	Y	3063	3052	0			34
							3369	9									
06	41910	X	33679	-0-	-8231	-0-	1216	1	29106	2	Y	3041	3029	0			46
							12	4	3345	9							
07	41726	X	38097	-0-	-3629	-0-	483	1	33769	2	Y	3329	3318	0	38	8	19
							183	4	3662	9							
08	39215	X	36004	-0-	-3211	-0-	530	1	32226	2	Y	2902	2895	0	3	8	23
							56	4	3192	9							
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							

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
05	45539	X	41214	-0-	-4325	-0-	676	1	36946	2	Y	3265	3267	0			27
							3592	9									
06	44070	X	38674	-0-	-5396	-0-	927	1	34461	2	Y	2987	2985	0			29
							3286	9									
07	45539	X	38735	-0-	-6804	-0-	553	1	34320	2	Y	3144	3125	0	25	8	23
							404	4	3458	9							
08	45074	X	37882	-0-	-7192	-0-	680	1	33939	2	Y	2966	2948	0	13	8	28
							3263	9									
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									

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
05	33666	X	31431	-0-	-2235	-0-	507	1	27703	2	Y	2928	2929	0			24
							3221	9									
06	30900	X	30433	-0-	-467	-0-	719	1	26715	2	Y	2726	2724	0			26
							2999	9									
07	31930	X	31124	-0-	-806	-0-	439	1	27215	2	Y	2863	2845	0	23	8	21
							321	4	3149	9							
08	31930	X	31255	-0-	-675	-0-	555	1	27708	2	Y	2720	2704	0	12	8	25
							2992	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) 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	46097	X	40465	-0-		-5632	-0-	683	1	37345	2	Y	2215	2219	0			18
								2437	9									
06	44160	X	39259	-0-		-4901	-0-	963	1	35801	2	Y	2268	2264	0			22
								2495	9									
07	44516	X	39540	-0-		-4976	-0-	580	1	35958	2	Y	2344	2330	0	19	8	17
								424	4	2578	9							
08	42067	X	41091	-0-		-976	-0-	756	1	37757	2	Y	2344	2329	0	10	8	22
								2578	9									
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									

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. GAS	(I) 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	69843	X	52993	-0-		-16850	-0-	871	1	47582	2	Y	4127	4130	0			34
								4540	9									
06	52680	X	52447	-0-		-233	-0-	1258	1	46782	2	Y	4006	4001	0			39
								4407	9									
07	57195	X	49796	-0-		-7399	-0-	715	1	44364	2	Y	3813	3795	0	30	8	27
								523	4	4194	9							
08	57195	X	48605	-0-		-8590	-0-	877	1	43782	2	Y	3587	3565	0	16	8	33
								3946	9									
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									

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. GAS	(I) 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	24769	X	22829	-0-		-1940	-0-	21386	2	186	4	Y	1143	1150	0			12
								1257	9									
06	23970	X	22191	-0-		-1779	-0-	20817	2	113	4	Y	1146	1139	0			19
								1261	9									
07	24769	X	22366	-0-		-2403	-0-	20527	2	494	4	Y	1223	1223	0			19
								1345	9									
08	23467	X	21345	-0-		-2122	-0-	19799	2	68	4	Y	1344	1337	0			26
								1478	9									
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									

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. GAS	(I) 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	59210	X	46718	-0-		-12492	-0-	904	1	40782	2	Y	4455	4459	0			40
								131	4	4901	9							
06	38760	X	37926	-0-		-834	-0-	1044	1	33299	2	Y	3257	3249	0			48
								3583	9									
07	44113	X	37471	-0-		-6642	-0-	698	1	32923	2	Y	3500	3490	0	22	8	36
								3850	9									
08	49286	X	49286	-0-		-0-	-0-	843	1	43439	2	Y	4114	4100	0	14	8	36
								479	4	4525	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	48205	X	42416	-0-	-5789	-0-	1214	1	36535	2	Y	4136	4142	0			37
							117	4	4550	9							
06	41670	X	40185	-0-	-1485	-0-	1246	1	34716	2	Y	3839	3820	0			56
							4223	9									
07	42346	X	39453	-0-	-2893	-0-	742	1	34400	2	Y	3919	3911	0	24	8	40
							4311	9									
08	42160	X	39108	-0-	-3052	-0-	832	1	34121	2	Y	3435	3433	0	12	8	30
							376	4	3779	9							
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							

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
05	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	32172	2	103	4	Y	3032	3039	0			27
							3335	9									
06	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	30323	2	2999	9	Y	2726	2713	0			40
07	34224	X	32755	-0-	-1469	-0-	29750	2	3005	9	Y	2732	2727	0	17	8	28
08	37138	X	31249	-0-	-5889	-0-	28365	2	313	4	Y	2337	2337	0	8	8	20
							2571	9									
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									

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
05	49352	X	40363	-0-	-8989	-0-	931	1	38354	2	Y	868	875	0			8
							123	4	955	9							
06	39450	X	31412	-0-	-8038	-0-	774	1	29513	2	Y	1023	1016	0			15
							1125	9									
07	40579	X	36732	-0-	-3847	-0-	516	1	33982	2	Y	2031	2012	0	13	8	21
							2234	9									
08	40362	X	32732	-0-	-7630	-0-	673	1	27774	2	Y	3617	3593	0	13	8	32
							306	4	3979	9							
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							

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
05	19375	X	16464	-0-	-2911	-0-	13055	3	3409	9	Y	3099	3076	0	35	8	31
06	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	18776	3	4829	9	Y	4390	4366	0	2	8	53
07	24847	X	24847	-0-	-0-	-0-	20184	3	290	4	Y	3975	3994	0	1	8	33
							4373	9									
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	18215	3	395	4	Y	3485	3432	0	34	8	52
							3834	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	51367	X	35939	-0-	-15428	-0-	1816	1	31876	2	Y	2043	2034	0			38
							2247	9									
06	49710	X	36073	-0-	-13637	-0-	1756	1	32225	2	Y	1902	1913	0			27
							2092	9									
07	51367	X	30183	-0-	-21184	-0-	1178	1	27010	2	Y	1814	1808	0	7	8	26
							1995	9									
08	46345	X	36325	-0-	-10020	-0-	1555	1	32683	2	Y	1897	1877	0	6	8	40
							2087	9									
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									

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
05	46221	X	42953	-0-	-3268	-0-	35766	3	7187	9	Y	6534	6432	0	116	8	65
06	40320	X	38568	-0-	-1752	-0-	32250	3	6318	9	Y	5744	5736	0	4	8	69
07	46159	X	40663	-0-	-5496	-0-	34199	3	492	4	Y	5429	5451	0	2	8	45
							5972	9									
08	46159	X	38668	-0-	-7491	-0-	32537	3	705	4	Y	4933	4825	0	79	8	74
							5426	9									
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

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
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	1819	1	8357	3	Y	2727	2713	0	13	8	28
							3000	9									
06	11400	X	8225	-0-	-3175	-0-	1587	1	4707	3	Y	1755	1762	0			21
							1931	9									
07	11780	X	10243	-0-	-1537	-0-	954	1	7284	3	Y	1727	1734	0			14
							105	4	1900	9							
08	13175	X	7420	-0-	-5755	-0-	1327	1	4514	3	Y	1346	1335	0	5	8	20
							98	4	1481	9							
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									

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
05	56761	X	48478	-0-	-8283	-0-	45099	2	3379	9	Y	3072	3062	0			34
06	49740	X	41587	-0-	-8153	-0-	38331	2	16	4	Y	2945	2935	0			44
							3240	9									
07	50747	X	48547	-0-	-2200	-0-	45036	2	244	4	Y	2970	2963	0	34	8	17
							3267	9									
08	50747	X	48267	-0-	-2480	-0-	45175	2	78	4	Y	2740	2732	0	3	8	22
							3014	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	35650	X	30558	-0-	-5092	-0-	28380	2	91	4	Y	1897	1890	0			17
							2087	9									
06	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	27060	2	2112	9	Y	1920	1909	0			28
07	29307	X	29307	-0-	-0-	-0-	26774	2	2533	9	Y	2303	2293	0	14	8	24
08	30566	X	28938	-0-	-1628	-0-	26304	2	290	4	Y	2131	2129	0	7	8	19
							2344	9									
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									

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
05	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	986	1	25225	2	Y	5007	4993	0			126
							1	4	5508	9							
06	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	968	1	25585	2	Y	4762	4812	0	1	8	75
							45	4	5238	9							
07	31217	X	29277	-0-	-1940	-0-	896	1	23622	2	Y	4326	4339	0	12	8	50
							4759	9									
08	31062	X	30890	-0-	-172	-0-	1047	1	24894	2	Y	4499	4468	0	4	8	77
							4949	9									
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									

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
05	37107	X	36683	-0-	-424	-0-	30824	3	5859	9	Y	5326	5226	0	111	8	53
06	35910	X	34293	-0-	-1617	-0-	29050	3	5243	9	Y	4766	4758	0	3	8	58
07	37107	X	34399	-0-	-2708	-0-	28960	3	416	4	Y	4566	4584	0	2	8	38
							5023	9									
08	35929	X	33274	-0-	-2655	-0-	28001	3	607	4	Y	4242	4141	0	76	8	63
							4666	9									
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

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
05	76880	X	74173	-0-	-2707	-0-	65129	2	2	4	Y	8220	8206	0			208
							9042	9									
06	73080	X	71958	-0-	-1122	-0-	63335	2	110	4	Y	7739	7824	0	1	8	122
							8513	9									
07	77029	X	77029	-0-	-0-	-0-	68231	2	8798	9	Y	7998	8005	0	22	8	93
08	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	65477	2	8491	9	Y	7719	7674	0	7	8	131
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	49197	X	46325	-0-		-2872	-0-	872	1	40488	2	Y	4395	4403	0			39
								130	4	4835	9							
06	47610	X	43583	-0-		-4027	-0-	834	1	38369	2	Y	3982	3962	0			59
								4380	9									
07	49197	X	45161	-0-		-4036	-0-	553	1	39943	2	Y	4241	4231	0	26	8	43
								4665	9									
08	46624	X	43581	-0-		-3043	-0-	622	1	38550	2	Y	3622	3620	0	13	8	32
								425	4	3984	9							
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							

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. GAS	(I) 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	32616	X	32616	-0-		-0-	-0-	32	1	25467	2	Y	5268	5246	0	12	8	18
								1322	4	5795	9							
06	26395	X	26395	-0-		-0-	-0-	29	1	20631	2	Y	4392	4364	0	20	8	26
								904	4	4831	9							
07	33201	X	28321	-0-		-4880	-0-	29	1	23206	2	Y	4444	4433	0	27	8	10
								198	4	4888	9							
08	33201	X	26055	-0-		-7146	-0-	28	1	21086	2	Y	4261	4214	0	27	8	30
								254	4	4687	9							
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							

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. GAS	(I) 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	21049	X	14150	-0-		-6899	-0-	36	1	10991	2	Y	2829	2846	0	21	8	94
								11	4	3112	9							
06	21284	X	21284	-0-		-0-	-0-	47	1	17682	2	Y	3230	3247	0	5	8	72
								2	4	3553	9							
07	22163	X	22163	-0-		-0-	-0-	72	1	18194	2	Y	3543	3360	0	133	8	122
								3897	9									
08	23397	X	23397	-0-		-0-	-0-	79	1	19196	2	Y	3747	3693	0	59	8	117
								4122	9									
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									

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. GAS	(I) 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	29977	X	28477	-0-		-1500	-0-	22065	2	6412	9	Y	5829	5836	0			49
06	29010	X	25114	-0-		-3896	-0-	19142	2	154	4	Y	5289	5280	0			58
								5818	9									
07	29977	X	27086	-0-		-2891	-0-	20894	2	30	4	Y	5602	5603	0	12	8	45
								6162	9									
08	30380	X	22646	-0-		-7734	-0-	17721	2	13	4	Y	4465	4425	0	4	8	81
								4912	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32488	X	28073	-0-	-4415	-0-	813	1	23345	2	Y	3558	3565	0			90
							1	4	3914	9							
06	31440	X	24394	-0-	-7046	-0-	699	1	20039	2	Y	3292	3330	0			52
							35	4	3621	9							
07	32488	X	31637	-0-	-851	-0-	919	1	26692	2	Y	3660	3659	0	10	8	43
							4026	9									
08	38285	X	30144	-0-	-8141	-0-	1001	1	25377	2	Y	3424	3406	0	3	8	58
							3766	9									
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									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	27636	-0-	-2279	-0-	988	1	21608	2	Y	4581	4563	0			116
							1	4	5039	9							
06	27450	X	26991	-0-	-459	-0-	976	1	21294	2	Y	4258	4306	0	1	8	67
							37	4	4684	9							
07	28365	X	22574	-0-	-5791	-0-	899	1	17709	2	Y	3605	3620	0	10	8	42
							3966	9									
08	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	1034	1	20020	2	Y	4099	4067	0	4	8	70
							4509	9									
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									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	993	1	26321	2	Y	4820	4806	0			122
							1	4	5302	9							
06	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	949	1	25039	2	Y	4399	4450	0	1	8	70
							44	4	4839	9							
07	31093	X	28000	-0-	-3093	-0-	877	1	22598	2	Y	4114	4125	0	11	8	48
							4525	9									
08	31186	X	28795	-0-	-2391	-0-	1023	1	23233	2	Y	4126	4100	0	4	8	70
							4539	9									
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									

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
05	70959	X	60695	-0-	-10264	-0-	816	1	57417	2	Y	2238	2368	0			209
							2462	9									
06	64860	X	56739	-0-	-8121	-0-	753	1	53303	2	Y	2214	2091	0	7	8	325
							248	4	2435	9							
07	67022	X	57733	-0-	-9289	-0-	740	1	54425	2	Y	2310	2302	0	7	8	326
							27	4	2541	9							
08	63705	X	56326	-0-	-7379	-0-	732	1	52959	2	Y	2116	2179	0			263
							307	4	2328	9							
09	58740	X	52412	-0-	-6328	-0-	721	1	49113	2	Y	1879	1885	0	7	8	250
							511	4	2067	9							
10	60698	X	42216	-0-	-18482	-0-	167	1	40684	2	Y	1209	1333	0	11	8	115
							35	4	1330	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	65844	X	55744	-0-	-10100	-0-	746	1	52484	2	Y	2285	2461	0			238
							2514	9									
06	60570	X	52264	-0-	-8306	-0-	692	1	48970	2	Y	2158	2043	0	7	8	346
							228	4	2374	9							
07	62589	X	54945	-0-	-7644	-0-	713	1	52468	2	Y	1580	1636	0	5	8	285
							26	4	1738	9							
08	58559	X	53032	-0-	-5527	-0-	690	1	49964	2	Y	1898	1902	0			281
							290	4	2088	9							
09	56670	X	50097	-0-	-6573	-0-	686	1	46711	2	Y	2013	1993	0	8	8	293
							486	4	2214	9							
10	55738	X	38825	-0-	-16913	-0-	154	1	37549	2	Y	991	1134	0	9	8	141
							32	4	1090	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
05	24738	X	22527	-0-	-2211	-0-	18212	2	4315	9	Y	3923	3927	0			33
06	23940	X	19776	-0-	-4164	-0-	15781	2	127	4	Y	3516	3511	0			38
							3868	9									
07	24056	X	21645	-0-	-2411	-0-	17601	2	26	4	Y	3653	3653	0	8	8	30
							4018	9									
08	22692	X	16479	-0-	-6213	-0-	12990	2	10	4	Y	3163	3133	0	3	8	57
							3479	9									
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

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
05	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	12483	2	2951	9	Y	2683	2686	0			23
06	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	11570	2	93	4	Y	2541	2536	0			28
							2795	9									
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	12324	2	18	4	Y	2450	2453	0	5	8	20
							2695	9									
08	18197	X	14637	-0-	-3560	-0-	12048	2	9	4	Y	2345	2321	0	2	8	42
							2580	9									
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

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
05	28985	X	27355	-0-	-1630	-0-	22308	2	5047	9	Y	4588	4593	0			39
06	28050	X	23747	-0-	-4303	-0-	19124	2	154	4	Y	4063	4058	0			44
							4469	9									
07	28985	X	25351	-0-	-3634	-0-	20574	2	30	4	Y	4315	4315	0	9	8	35
							4747	9									
08	28148	X	21543	-0-	-6605	-0-	17886	2	14	4	Y	3312	3284	0	3	8	60
							3643	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	31806	X	26832	-0-	-4974	-0-	74	1	22568	2	Y	3788	3768	0	28	8	126
							23	4	4167	9							
06	30600	X	23344	-0-	-7256	-0-	52	1	19535	2	Y	3414	3457	0	6	8	77
							2	4	3755	9							
07	30628	X	25535	-0-	-5093	-0-	84	1	21284	2	Y	3788	3592	0	142	8	131
							4167	9									
08	26846	X	20632	-0-	-6214	-0-	69	1	16783	2	Y	3436	3406	0	54	8	107
							3780	9									
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									

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
05	53227	X	27698	-0-	-25529	-0-	23393	2	4305	9	Y	3914	3946	0			33
06	51510	X	33377	-0-	-18133	-0-	27306	2	220	4	Y	5319	5294	0			58
							5851	9									
07	53227	X	33356	-0-	-19871	-0-	27472	2	40	4	Y	5313	5317	0	11	8	43
							5844	9									
08	48887	X	40788	-0-	-8099	-0-	34615	2	26	4	Y	5588	5525	0	5	8	101
							6147	9									
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

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
05	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	18111	2	5679	9	Y	5163	5167	0			44
06	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	16682	2	134	4	Y	4837	4828	0			53
							5321	9									
07	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	17602	2	26	4	Y	4837	4841	0	10	8	39
							5321	9									
08	22165	X	20607	-0-	-1558	-0-	16092	2	12	4	Y	4094	4056	0	3	8	74
							4503	9									
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

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43338	X	34678	-0-	-8660	-0-	28301	2	115	4	Y	5693	5684	0			49
							6262	9									
06	37920	X	34223	-0-	-3697	-0-	28193	2	90	4	Y	5400	5414	0	3	8	32
							5940	9									
07	37014	X	35605	-0-	-1409	-0-	29429	2	57	4	Y	5563	5521	0	34	8	40
							6119	9									
08	37014	X	33631	-0-	-3383	-0-	27915	2	77	4	Y	5126	5114	0	5	8	47
							5639	9									
09	35820	X	32990	-0-	-2830	-0-	27356	2	70	4	Y	5058	5080	0			25
							5564	9									
10	35619	X	34550	-0-	-1069	-0-	28472	2	94	4	Y	5440	5429	0			36
							5984	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	72251	X	72251	-0-		-0-	-0-	63432	2	259	4	Y	7782	7775	0			67
								8560	9									
06	75030	X	69507	-0-		-5523	-0-	61719	2	199	4	Y	6899	6921	0	4	8	41
								7589	9									
07	77531	X	68918	-0-		-8613	-0-	61368	2	121	4	Y	6754	6706	0	41	8	48
								7429	9									
08	82026	X	65170	-0-		-16856	-0-	57873	2	161	4	Y	6487	6469	0	6	8	60
								7136	9									
09	79380	X	61386	-0-		-17994	-0-	54515	2	141	4	Y	6118	6148	0			30
								6730	9									
10	72261	X	56794	-0-		-15467	-0-	50053	2	165	4	Y	5978	5968	0			40
								6576	9									

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40982	X	36801	-0-		-4181	-0-	31121	2	127	4	Y	5048	5043	0			43
								5553	9									
06	41280	X	36727	-0-		-4553	-0-	31468	2	101	4	Y	4689	4702	0	2	8	28
								5158	9									
07	42656	X	37318	-0-		-5338	-0-	32028	2	63	4	Y	4752	4717	0	29	8	34
								5227	9									
08	36259	X	36259	-0-		-0-	-0-	31165	2	86	4	Y	4553	4541	0	4	8	42
								5008	9									
09	34530	X	34037	-0-		-493	-0-	29263	2	75	4	Y	4272	4293	0			21
								4699	9									
10	35681	X	33164	-0-		-2517	-0-	28316	2	93	4	Y	4323	4315	0			29
								4755	9									

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9920	X	4328	-0-		-5592	-0-	1928	2	7	4	Y	2175	2174	0			19
								2393	9									
06	9600	X	5441	-0-		-4159	-0-	3030	2	9	4	Y	2184	2189	0	1	8	13
								2402	9									
07	8246	X	6653	-0-		-1593	-0-	4205	2	8	4	Y	2218	2201	0	14	8	16
								2440	9									
08	7936	X	6569	-0-		-1367	-0-	4446	2	12	4	Y	1919	1915	0	2	8	18
								2111	9									
09	8953	X	8953	-0-		-0-	-0-	6244	2	16	4	Y	2448	2454	0			12
								2693	9									
10	6665	X	5741	-0-		-924	-0-	3739	2	12	4	Y	1809	1809	0			12
								1990	9									

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62027	X	62027	-0-		-0-	-0-	187	1	49465	2	Y	11190	11157	0	27	8	57
								66	4	12309	9							
06	58770	X	56867	-0-		-1903	-0-	148	1	45318	2	Y	10246	10204	0	7	8	92
								130	4	11271	9							
07	60729	X	48714	-0-		-12015	-0-	197	1	38785	2	Y	8747	8745	0			94
								110	4	9622	9							
08	56172	X	43836	-0-		-12336	-0-	162	1	33960	2	Y	8356	7233	0	1101	1	116
								522	4	9192	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	38686	-0-	-3164	-0-	34876	2	144	4	Y	3333	3329	0			29
							3666	9									
06	40500	X	38911	-0-	-1589	-0-	35179	2	115	4	Y	3288	3296	0	2	8	19
							3617	9									
07	41850	X	37202	-0-	-4648	-0-	33374	2	66	4	Y	3420	3393	0	21	8	25
							3762	9									
08	40052	X	37098	-0-	-2954	-0-	33453	2	94	4	Y	3228	3220	0	3	8	30
							3551	9									
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									

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
05	52576	X	40145	-0-	-12431	-0-	36375	2	150	4	Y	3291	3279	0			28
							3620	9									
06	45298	X	45298	-0-	-0-	-0-	41168	2	135	4	Y	3632	3637	0	2	8	21
							3995	9									
07	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	45333	2	90	4	Y	3842	3812	0	23	8	28
							4226	9									
08	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	44056	2	124	4	Y	3513	3506	0	3	8	32
							3864	9									
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									

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
05	61597	X	61597	-0-	-0-	-0-	57602	2	238	4	Y	3415	3397	0			29
							3757	9									
06	59400	X	58393	-0-	-1007	-0-	54388	2	178	4	Y	3479	3486	0	2	8	20
							3827	9									
07	61380	X	58479	-0-	-2901	-0-	54421	2	108	4	Y	3591	3563	0	22	8	26
							3950	9									
08	63395	X	57417	-0-	-5978	-0-	53517	2	151	4	Y	3408	3400	0	3	8	31
							3749	9									
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									

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
05	85157	X	78654	-0-	-6503	-0-	72067	2	6587	9	Y	5988	6025	0			141
06	82410	X	58654	-0-	-23756	-0-	53433	2	5221	9	Y	4746	4657	0			230
07	85157	X	58691	-0-	-26466	-0-	53317	2	5374	9	Y	4885	4921	0			194
08	91729	X	51536	-0-	-40193	-0-	46409	2	5127	9	Y	4661	4572	0			283
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82677	X	76444	-0-	-6233	-0-	67570	2	8874	9	Y	8067	8116	0			190
06	80010	X	73341	-0-	-6669	-0-	64826	2	8515	9	Y	7741	7556	0			375
07	82677	X	73917	-0-	-8760	-0-	65826	2	8091	9	Y	7355	7437	0			293
08	80197	X	59747	-0-	-20450	-0-	53110	2	6637	9	Y	6034	5960	0			367
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

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
05	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	30249	2	5261	9	Y	4783	4790	0			40
06	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	27284	2	220	4	Y	4403	4395	0			48
							4843	9									
07	32791	X	32791	-0-	-0-	-0-	27901	2	41	4	Y	4408	4411	0	9	8	36
							4849	9									
08	36642	X	32727	-0-	-3915	-0-	28157	2	21	4	Y	4135	4093	0	3	8	75
							4549	9									
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

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
05	47523	X	44824	-0-	-2699	-0-	37739	2	156	4	Y	6299	6291	0			54
							6929	9									
06	45630	X	44771	-0-	-859	-0-	38186	2	125	4	Y	5873	5889	0	3	8	35
							6460	9									
07	47523	X	44460	-0-	-3063	-0-	38084	2	76	4	Y	5727	5686	0	35	8	41
							6300	9									
08	42718	X	42511	-0-	-207	-0-	36457	2	103	4	Y	5410	5396	0	5	8	50
							5951	9									
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									

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
05	53103	X	30748	-0-	-22355	-0-	26598	2	110	4	Y	3673	3668	0			31
							4040	9									
06	43800	X	20727	-0-	-23073	-0-	17838	2	58	4	Y	2574	2589	0	1	8	15
							2831	9									
07	45260	X	24833	-0-	-20427	-0-	21514	2	43	4	Y	2978	2954	0	18	8	21
							3276	9									
08	45260	X	21578	-0-	-23682	-0-	18340	2	52	4	Y	2896	2887	0	3	8	27
							3186	9									
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									

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
05	137888	X	137888	-0-	-0-	-0-	303	1	129370	2	Y	7226	7220	0			138
							266	4	7949	9							
06	117540	X	62187	-0-	-55353	-0-	139	1	57906	2	Y	3548	3609	0			77
							239	4	3903	9							
07	143406	X	93617	-0-	-49789	-0-	211	1	86837	2	Y	5833	5750	0			160
							153	4	6416	9							
08	102672	X	85593	-0-	-17079	-0-	195	1	79723	2	Y	4864	4917	0			107
							325	4	5350	9							
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							

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
05	43276	X	30650	-0-	-12626	-0-	66	1	29312	2	Y	1104	1106	0			21
							58	4	1214	9							
06	41880	X	22206	-0-	-19674	-0-	50	1	21797	2	Y	248	264	0			5
							86	4	273	9							
07	43276	X	38796	-0-	-4480	-0-	90	1	37926	2	Y	650	637	0			18
							65	4	715	9							
08	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	88	1	36699	2	Y	964	961	0			21
							146	4	1060	9							
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							

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
05	123504	X	73107	-0-	-50397	-0-	155	1	66524	2	Y	5719	5720	0			109
							137	4	6291	9							
06	151315	X	151315	-0-	-0-	-0-	335	1	139643	2	Y	9784	9682	0			211
							575	4	10762	9							
07	145080	X	88670	-0-	-56410	-0-	198	1	81575	2	Y	6139	6182	0			168
							144	4	6753	9							
08	95883	X	83225	-0-	-12658	-0-	188	1	76940	2	Y	5258	5311	0			115
							313	4	5784	9							
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							

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
05	61163	X	44486	-0-	-16677	-0-	96	1	41693	2	Y	2375	2380	0			45
							84	4	2613	9							
06	58350	X	34059	-0-	-24291	-0-	76	1	32183	2	Y	1517	1529	0			33
							131	4	1669	9							
07	60295	X	53091	-0-	-7204	-0-	121	1	50235	2	Y	2407	2374	0			66
							87	4	2648	9							
08	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	130	1	53901	2	Y	3145	3142	0			69
							217	4	3460	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	63736	X	41252	-0-	-22484	-0-	32275 2 8664 9		313	4	Y	7876	7834 0		22	8	34
06	61680	X	38563	-0-	-23117	-0-	30496 2 7965 9		102	4	Y	7241	7212 0		13	8	50
07	63736	X	58299	-0-	-5437	-0-	49935 2 8223 9		141	4	Y	7475	7477 0		38	8	10
08	64359	X	64359	-0-	-0-	-0-	54808 2 8908 9		643	4	Y	8098	8033 0		16	8	59
09	55597	X	55597	-0-	-0-	-0-	47766 2 7576 9		255	4	Y	6887	6882 0		47	8	17
10	56916	X	53442	-0-	-3474	-0-	46129 2 7294 9		19	4	Y	6631	6512 0		68	8	68

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
05	41602	X	38657	-0-	-2945	-0-	30029 2		8628	9	Y	7844	7825 0		35	8	52
06	40260	X	38866	-0-	-1394	-0-	31006 2 7852 9		8	4	Y	7138	7098 0		8	8	84
07	41602	X	36785	-0-	-4817	-0-	8 1 7184 9		29593	2	Y	6531	6589 0				26
08	41602	X	26144	-0-	-15458	-0-	56 1 5415 9		20673	2	Y	4923	4892 0				57
09	40260	X	19228	-0-	-21032	-0-	44 1 4139 9		15045	2	Y	3763	3769 0				51
10	40176	X	28433	-0-	-11743	-0-	64 1 6116 9		22253	2	Y	5560	5566 0				45

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
05	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	22775 2		4522	9	Y	4111	4108 0		18	8	27
06	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	20570 2 3254 9		5	4	Y	2958	2947 0		3	8	35
07	23498	X	22559	-0-	-939	-0-	5 1 2970 9		19584	2	Y	2700	2724 0				11
08	23498	X	21878	-0-	-1620	-0-	50 1 3070 9		18758	2	Y	2791	2770 0				32
09	22740	X	19978	-0-	-2762	-0-	48 1 3653 9		16277	2	Y	3321	3308 0				45
10	23498	X	20688	-0-	-2810	-0-	48 1 3945 9		16695	2	Y	3586	3602 0				29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	20739	2	6454	9	Y	5867	5849	0	26	8	39
06	25530	X	23530	-0-	-2000	-0-	18436	2	5	4	Y	4626	4606	0	5	8	54
							5089	9									
07	26381	X	22385	-0-	-3996	-0-	5	1	17629	2	Y	4319	4356	0			17
							4751	9									
08	26381	X	21522	-0-	-4859	-0-	45	1	16814	2	Y	4239	4207	0			49
							4663	9									
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									

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
05	80642	X	80642	-0-	-0-	-0-	2473	1	57623	2	Y	15958	15886	0	37	8	54
							2992	4	17554	9							
06	66399	X	66399	-0-	-0-	-0-	546	1	47436	2	Y	14852	14752	0	68	8	86
							2080	4	16337	9							
07	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	74	1	58621	2	Y	16000	15951	0	98	8	37
							500	4	17600	9							
08	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	72	1	54133	2	Y	16320	16140	0	104	8	113
							653	4	17952	9							
09	63188	X	63188	-0-	-0-	-0-	66	1	46205	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							

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
05	64474	X	64474	-0-	-0-	-0-	60	1	47342	2	Y	13285	13226	0	31	8	45
							2458	4	14614	9							
06	58623	X	58623	-0-	-0-	-0-	63	1	45444	2	Y	10113	10053	0	46	8	59
							1992	4	11124	9							
07	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	68	1	53488	2	Y	10286	10258	0	63	8	24
							456	4	11315	9							
08	57536	X	57536	-0-	-0-	-0-	62	1	46483	2	Y	9482	9380	0	60	8	66
							561	4	10430	9							
09	53580	X	50409	-0-	-3171	-0-	56	1	39105	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							

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
05	672680	X	141552	-0-	-531128	-0-	125514	2	416	4	Y	14202	14132	0	49	8	66
							15622	9									
06	130410	X	123123	-0-	-7287	-0-	110114	2	97	4	Y	11738	11661	0	85	1	49
							12912	9					9	8			
07	134757	X	126141	-0-	-8616	-0-	113026	2	252	4	Y	11694	11693	0	6	8	44
							12863	9									
08	134757	X	108494	-0-	-26263	-0-	97501	2	66	4	Y	9934	9888	0			90
							10927	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
05	834244	X	187832	-0-	-646412	-0-	169831	2	558	4	Y	15857	15808	0	24	8	74
							17443	9									
06	174930	X	165094	-0-	-9836	-0-	1195	1	149303	2	Y	13149	13070	0	95	1	54
							132	4	14464	9			4	8			
07	205371	X	205371	-0-	-0-	-0-	189511	2	423	4	Y	14034	14033	0	2	8	53
							15437	9									
08	180761	X	179539	-0-	-1222	-0-	167491	2	113	4	Y	10850	10805	0			98
							11935	9									
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							

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
05	857202	X	170350	-0-	-686852	-0-	152416	2	501	4	Y	15848	15804	0	24	8	74
							17433	9									
06	173130	X	146294	-0-	-26836	-0-	1047	1	130828	2	Y	13003	12925	0	94	1	54
							116	4	14303	9			4	8			
07	178901	X	172270	-0-	-6631	-0-	157066	2	350	4	Y	13504	13505	0	2	8	51
							14854	9									
08	178901	X	143691	-0-	-35210	-0-	131972	2	89	4	Y	10573	10528	0			96
							11630	9									
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							

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
05	1049559	X	227956	-0-	-821603	-0-	204837	2	673	4	Y	20405	20342	0	31	8	95
							22446	9									
06	215130	X	192894	-0-	-22236	-0-	1387	1	173259	2	Y	16450	16353	0	119	1	68
							153	4	18095	9			5	8			
07	222301	X	183752	-0-	-38549	-0-	166923	2	372	4	Y	14961	14969	0	3	8	57
							16457	9									
08	222301	X	158148	-0-	-64153	-0-	143880	2	97	4	Y	12883	12823	0			117
							14171	9									
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							

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
05	764511	X	170155	-0-	-594356	-0-	157567	2	518	4	Y	10973	10940	0	17	8	51
							12070	9									
06	157560	X	152333	-0-	-5227	-0-	1129	1	141101	2	Y	9071	9016	0	65	1	38
							125	4	9978	9			3	8			
07	174748	X	174748	-0-	-0-	-0-	164258	2	366	4	Y	9204	9205	0	2	8	35
							10124	9									
08	162812	X	153857	-0-	-8955	-0-	145096	2	98	4	Y	7875	7839	0			71
							8663	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	1002030	X	206620	-0-	-795410	-0-	186570	2	613	4	Y	17670	17616	0	27	8	82
							19437	9									
06	209610	X	176501	-0-	-33109	-0-	1273	1	158977	2	Y	14645	14555	0	106	1	61
							141	4	16110	9			5	8			
07	216597	X	166068	-0-	-50529	-0-	150675	2	336	4	Y	13688	13695	0	2	8	52
							15057	9									
08	216597	X	141111	-0-	-75486	-0-	128154	2	87	4	Y	11700	11646	0			106
							12870	9									
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							

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
05	29388	X	25036	-0-	-4352	-0-	20187	2	4849	9	Y	4408	4400	0	19	8	29
06	28440	X	21950	-0-	-6490	-0-	17623	2	5	4	Y	3929	3908	0	4	8	46
							4322	9									
07	29388	X	21419	-0-	-7969	-0-	5	1	17457	2	Y	3597	3629	0			14
							3957	9									
08	29388	X	20779	-0-	-8609	-0-	46	1	16986	2	Y	3406	3381	0			39
							3747	9									
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									

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
05	749080	X	149733	-0-	-599347	-0-	132579	2	436	4	Y	15198	15154	0	23	8	71
							16718	9									
06	156780	X	124252	-0-	-32528	-0-	880	1	109911	2	Y	12149	12078	0	88	1	50
							97	4	13364	9			4	8			
07	162006	X	123747	-0-	-38259	-0-	110992	2	248	4	Y	11370	11375	0	2	8	43
							12507	9									
08	162006	X	102114	-0-	-59892	-0-	92028	2	62	4	Y	9113	9073	0			83
							10024	9									
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							

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
05	717022	X	149618	-0-	-567404	-0-	136652	2	449	4	Y	11379	11346	0	17	8	53
							12517	9									
06	145230	X	129204	-0-	-16026	-0-	945	1	118064	2	Y	9174	9120	0	66	1	38
							104	4	10091	9			3	8			
07	150071	X	140426	-0-	-9645	-0-	129986	2	290	4	Y	9227	9228	0	2	8	35
							10150	9									
08	162006	X	123627	-0-	-38379	-0-	115192	2	78	4	Y	7597	7563	0			69
							8357	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		814	-0-	814	814	670	2	10	4	Y	122	92	0			30
							134	9									
07	SHUT IN		180077	-0-	180077	180891	152456	2	681	4	Y	24491	24425	0			96
							26940	9									
08	SHUT IN		165456	-0-	165456	346347	142399	2	965	4	Y	20084	20060	0	17	8	103
							22092	9									
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

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		645	-0-	645	645	636	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		194600	-0-	194600	195245	164898	2	736	4	Y	26333	26230	0			103
							28966	9									
08	SHUT IN		178805	-0-	178805	374050	153816	2	1042	4	Y	21770	21744	0	18	8	111
							23947	9									
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

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 06/17/2025 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2755	-0-	2755	2755	10	1	1753	2	Y	555	474	0			81
							381	4	611	9							
07	SHUT IN		148950	-0-	148950	151705	243	1	125638	2	Y	20383	20313	0	21	8	130
							648	4	22421	9							
08	SHUT IN		125990	-0-	125990	277695	229	1	108831	2	Y	15391	15370	0	33	8	118
							16930	9									
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							

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 06/25/2025 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	2	Y	533	455	0			78
							356	4	586	9							
07	140031	X	140031	-0-	-0-	-0-	352	1	107660	2	Y	28254	28123	0	29	8	180
							940	4	31079	9							
08	181505	X	181505	-0-	-0-	-0-	331	1	157566	2	Y	21462	21432	0	46	8	164
							23608	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		2386	-0-	2386	2386	1999	2	29	4	Y	325	208	0			117
							358	9									
*07	SHUT IN		177678	-0-	177678	180064	147102	2	657	4	Y	27199	27210	0			106
							29919	9									
*08	SHUT IN		163886	-0-	163886	343950	140207	2	950	4	Y	20663	20646	0	17	8	106
							22729	9									
*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

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
06	0		1146	-0-	1146	1146	629	2	517	9	N	470	463	0			7
07	0		157415	-0-	157415	158561	131759	2	715	4	N	22674	22548	0			133
							24941	9									
08	0		137080	-0-	137080	295641	118180	2	204	4	N	16996	16975	0	18	8	136
							18696	9									
09	0	W	67928	-0-	67928	363569	58355	2	146	4	N	8570	8602	0	4	8	100
							9427	9									
*10	0	W	59526	-0-	59526	423095	50991	2	140	4	Y	7632	7593	0			139
							8395	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
*05	83274	X	83274	-0-	-0-	-0-	72763	3	10511	9	N	9555	9393	0	172	8	96
*06	77430	X	66785	-0-	-10645	-0-	58857	3	7928	9	N	7207	7211	0	5	8	87
*07	80011	X	76410	-0-	-3601	-0-	66764	3	960	4	N	7896	7915	0	3	8	65
							8686	9									
*08	80011	X	70261	-0-	-9750	-0-	60960	3	1320	4	N	7255	7118	0	93	8	109
							7981	9									
*09	77430	X	64058	-0-	-13372	-0-	56961	3	207	4	N	6264	6236	0	63	8	74
							6890	9									
*10	80011	X	61816	-0-	-18195	-0-	55146	3	6670	9	N	6064	6028	0	23	8	87

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
*01	79342	X	79342	-0-	-0-	-0-	58375	3	4815	4	N	14684	14486	0	103	8	95
							16152	9									
*02	83447	X	83447	-0-	-0-	-0-	67606	3	15841	9	N	14401	14329	0	22	8	145
*03	76423	X	76423	-0-	-0-	-0-	62312	3	14111	9	N	12828	12727	0	109	8	137
*04	65021	X	65021	-0-	-0-	-0-	54606	3	10415	9	N	9468	9484	0	13	8	108
*05	56161	X	56161	-0-	-0-	-0-	48260	3	7901	9	N	7183	7090	0	129	8	72
*06	55022	X	55022	-0-	-0-	-0-	47409	3	7613	9	N	6921	6904	0	5	8	84
*07	59559	X	59559	-0-	-0-	-0-	50834	3	731	4	N	7267	7288	0	3	8	60
							7994	9									
*08	54839	X	52301	-0-	-2538	-0-	44895	3	972	4	N	5849	5746	0	75	8	88
							6434	9									
*09	53070	X	44533	-0-	-8537	-0-	37963	3	138	4	N	5847	5807	0	59	8	69
							6432	9									
*10	54839	X	47290	-0-	-7549	-0-	39936	3	7354	9	N	6685	6632	0	26	8	96

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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4417	4	127	9	N	115					115
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	20732	4	556	9	N	505	394	1			226
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

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
05	DLQ G-10		9406	-0-	9406	29189	2106	1	6707	2	Y	539	542	1			194
							593	9									
06	38558	X	9369	-0-	-29189	-0-	1845	1	7079	2	Y	403	270	1			327
							2	4	443	9							
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	1887	1	8097	2	Y	203	449	1			81
							2	4	223	9							
08	9393	X	7944	-0-	-1449	-0-	1965	1	5537	2	Y	352	402	1			31
							55	4	387	9							
09	9090	X	7802	-0-	-1288	-0-	1951	1	5503	2	Y	316	189	1			158
							348	9									
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					158

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
05	DLQ G-10		871	-0-	871	6776	555	1	207	2	Y	99	66	1			79
							109	9									
06	8176	X	1400	-0-	-6776	-0-	169	1	1174	2	Y	38	112	1			5
							15	4	42	9							
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951

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
05	DLQ G-10		15020	-0-	15020	57468	13895	2	2	4	Y	1021	949	0			105
							1123	9									
06	72662	X	15194	-0-	-57468	-0-	14345	2	3	4	Y	769	801	0			73
							846	9									
07	18631	X	16367	-0-	-2264	-0-	15542	2	825	9	Y	750	702	0			121
08	15035	X	13249	-0-	-1786	-0-	12372	2	877	9	Y	797	854	0			64
09	14550	X	11950	-0-	-2600	-0-	11036	2	914	9	Y	831	713	0			182
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					182

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
05	22506	X	20193	-0-	-2313	-0-	19752	2	441	9	N	401	362	1			100
06	21780	X	6330	-0-	-15450	-0-	4687	2	1475	4	N	153	192	1			61
							168	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	3	36	1			28
08	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	30325	2	459	9	N	417	381	1			64
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	21619	2	4150	4	N	558	370	1			252
							614	9									
10	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					252

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
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	4975	1186	1			Y	-0-					48
06	6378	X	1403	-0-	-4975	-0-	1315	1	88	9	Y	80	78	1			50
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1428	1	29	9	Y	26	1	8			75
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	1	15	9	Y	14					89
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
05	DLQ G-10		10592	-0-	10592	28676	806	1	9557	2	Y	208	114	1			160
							229	9									
06	36188	X	7512	-0-	-28676	-0-	546	1	6690	2	Y	219	354	1			25
							35	4	241	9							
07	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	789	1	11748	2	Y	269	178	1			116
							296	9									
08	10602	X	9606	-0-	-996	-0-	806	1	8503	2	Y	270	189	1			197
							297	9									
09	10260	X	8472	-0-	-1788	-0-	780	1	7388	2	Y	276	362	1			111
							304	9									
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					111

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
05	DLQ G-10		17537	-0-	17537	66512	15947	2	1590	9	Y	1445	1341	0			149
06	84521	X	18009	-0-	-66512	-0-	16444	2	1565	9	Y	1423	1437	0			135
07	21173	X	17076	-0-	-4097	-0-	15929	2	1147	9	Y	1043	1010	0			168
08	17546	X	16817	-0-	-729	-0-	15704	2	1113	9	Y	1012	1099	0			81
09	16980	X	14601	-0-	-2379	-0-	13231	2	132	4	Y	1125	960	0			246
							1238	9									
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15957	-0-		15957	65978	15507	2	250	4	Y	182	182	1			140
								200	9									
06	85750	X	19772	-0-		-65978	-0-	19288	2	326	4	Y	144	184	1			100
								158	9									
07	19747	X	9766	-0-		-9981	-0-	9644	2	122	9	Y	111	153	1			58
08	16616	X	12959	-0-		-3657	-0-	12870	2	89	9	Y	81					139
09	15570	X	-0-	-0-		-15570	-0-					Y	-0-					139
10	20429	X	NO RPT	-0-		-20429	-0-					Y	NO RPT					139

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2855					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2855					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2855					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2855					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2855					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	2855					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12674	-0-		12674	20270	1799	1	10370	2	Y	459	380	0			192
								505	9									
06	28739	X	8469	-0-		-20270	-0-	1822	1	6086	2	Y	510	573	0			129
								561	9									
07	8500	X	8500	-0-		-0-	-0-	2070	1	6050	2	Y	345	361	0			113
								380	9									
08	12679	X	10585	-0-		-2094	-0-	1221	1	9002	2	Y	329	352	0			90
								362	9									
09	12270	X	4750	-0-		-7520	-0-	792	1	3834	2	Y	113	34	0			169
								124	9									
10	12679	X	NO RPT	-0-		-12679	-0-					Y	NO RPT					169

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11351	-0-		11351	35357	1055	1	9899	2	Y	361	340	0			37
								397	9									
06	47046	X	11689	-0-		-35357	-0-	1098	1	10299	2	Y	265	277	0			25
								292	9									
07	12830	X	12830	-0-		-0-	-0-	1175	1	11348	2	Y	279	259	0			45
								307	9									
08	11346	X	10549	-0-		-797	-0-	955	1	9294	2	Y	273	296	0			22
								300	9									
09	10980	X	7307	-0-		-3673	-0-	2048	1	5069	2	Y	173	157	0			38
								190	9									
10	12090	X	NO RPT	-0-		-12090	-0-					Y	NO RPT					38

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2044	-0-		2044	6361	884	1	997	2	Y	148	138	0			15
								163	9									
06	8509	X	2148	-0-		-6361	-0-	839	1	1027	2	Y	138	140	0			13
								130	4	152	9							
07	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	886	1	1474	2	Y	156	144	0			25
								172	9									
08	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	971	1	1280	2	Y	157	169	0			13
								173	9									
09	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-		-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		8775	-0-	8775	38071	7869 848	2 9	58	4	Y	771	810	1			103
06	46680	X	8609	-0-	-38071	-0-	7936 646	2 9	27	4	Y	587	602	1			88
07	12803	X	12194	-0-	-609	-0-	11675	2	519	9	Y	472	513	1	2	8	45
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11623	2	495	9	Y	450	398	1			97
*09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11519 438	2 9	24	4	Y	398	389	1			106
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					106

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
05	DLQ G-10		9181	-0-	9181	29340	1518 215	1 4	7448	2	Y	-0-					209
06	37018	X	7678	-0-	-29340	-0-	1377 574	1 4	5196 531	2 9	Y	483	562	1			130
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1362 505	1 9	5461	2	Y	459	373	1	5	8	211
08	9424	X	7467	-0-	-1957	-0-	1440 260	1 9	5767	2	Y	236	192	1			255
09	9120	X	6795	-0-	-2325	-0-	1389 267	1 9	5139	2	Y	243	185	1			313
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					313

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		14520	-0-	14520	51605	1078 999	1 9	12443	2	Y	908	917	0			17
06	66208	X	14603	-0-	-51605	-0-	1061 899	1 9	12643	2	Y	817	806	0			28
07	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	1032 901	1 9	13081	2	Y	819	834	0			13
08	14508	X	12004	-0-	-2504	-0-	999 849	1 9	10156	2	Y	772	759	0			26
09	14040	X	12700	-0-	-1340	-0-	901 208	1 4	10730 861	2 9	Y	783	761	0			48
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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
05	DLQ G-10		9334	-0-	9334	21931	8703 549	2 9	82	4	Y	499	527	1			67
06	27413	X	5482	-0-	-21931	-0-	5077 372	2 9	33	4	Y	338	354	1			51
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	291	313	1	1	8	28
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	322	280	1			70
*09	9030	X	323	-0-	-8707	-0-	11	4	312	9	Y	284	278	1			76
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					76

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
05	DLQ G-10		6758	-0-	6758	19337	1512 246	1 9	5000	2	Y	224	229	0			94
06	23689	X	4352	-0-	-19337	-0-	1126 122	1 9	3104	2	Y	111	177	0			28
07	3844	X	176	-0-	-3668	-0-	176	1			Y	-0-	28	0			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12900	X	12900	-0-		-0-	-0-		11908	2	2	4	N	900	748	1			371
									990	9									
06	7719	X	7719	-0-		-0-	-0-		6635	2	117	4	N	879	1051	1			199
									967	9									
07	15996	X	4460	-0-		-11536	-0-		3503	2	957	9	N	870	928	1			141
08	16089	X	4003	-0-		-12086	-0-		3289	2	714	9	N	649	557	1			233
09	15570	X	15551	-0-		-19	-0-		14558	2	993	9	N	903	945	1			191
10	12896	X	NO RPT	-0-		-12896	-0-						N	NO RPT					191

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7542	-0-		7542	30693		661	1	6585	2	Y	269	273	0			5
									296	9									
06	38183	X	7490	-0-		-30693	-0-		581	1	6627	2	Y	256	252	0			9
									282	9									
07	9796	X	7723	-0-		-2073	-0-		712	1	6692	2	Y	290	294	0			5
									319	9									
08	8091	X	5510	-0-		-2581	-0-		600	1	4341	2	Y	517	504	0			18
									569	9									
09	7830	X	7456	-0-		-374	-0-		851	1	5945	2	Y	501	488	0			31
									109	4	551	9							
10	7750	X	NO RPT	-0-		-7750	-0-						Y	NO RPT					31

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2483						Y	-0-					68
06	2483	X	-0-	-0-		-2483	-0-						Y	-0-	40	1			28
07	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-						Y	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					28
*09	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-		2429	1	138	9	Y	125					153
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					153

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7568	-0-		7568	26708		1066	1	5704	2	Y	725	732	0			13
									798	9									
06	33802	X	7094	-0-		-26708	-0-		1059	1	5295	2	Y	671	661	0			23
									2	4	738	9							
07	8153	X	6791	-0-		-1362	-0-		1034	1	5038	2	Y	654	667	0			10
									719	9									
08	8153	X	6824	-0-		-1329	-0-		972	1	5276	2	Y	524	516	0			18
									576	9									
09	7320	X	6687	-0-		-633	-0-		895	1	4888	2	Y	710	684	0			44
									123	4	781	9							
10	7564	X	NO RPT	-0-		-7564	-0-						Y	NO RPT					44

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8558	-0-		8558	30892		584	1	7183	2	Y	719	716	0			13
									791	9									
06	39162	X	8270	-0-		-30892	-0-		579	1	6948	2	Y	675	665	0			23
									743	9									
07	9734	X	9051	-0-		-683	-0-		681	1	7611	2	Y	690	702	0			11
									759	9									
08	9300	X	8060	-0-		-1240	-0-		733	1	6619	2	Y	644	633	0			22
									708	9									
09	8350	X	8350	-0-		-0-	-0-		931	1	6596	2	Y	668	649	0			41
									88	4	735	9							
10	8556	X	NO RPT	-0-		-8556	-0-						Y	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

05	DLQ G-10		5343	-0-	5343	11164	4860	2	70	4	Y	375	411	1			50
							413	9									
06	15524	X	4360	-0-	-11164	-0-	3860	2	63	4	Y	397	387	1			60
							437	9									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5354	2	27	4	Y	423	441	1	2	8	40
							465	9									
08	5332	X	4378	-0-	-954	-0-	3523	2	382	4	Y	430	377	1			93
							473	9									
*09	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	2940	2	74	4	Y	328	333	1			88
							361	9									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					88

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

05	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	868	1	6758	2	N	1425	1494	1			147
							1568	9									
06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	840	1	9941	2	N	1353	1132	1			368
							1	4	1488	9							
07	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	868	1	12557	2	N	1426	1470	1			324
							1569	9									
08	12555	X	12096	-0-	-459	-0-	868	1	9721	2	N	1370	1511	1			183
							1507	9									
09	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	840	1	9222	2	N	1259	1303	1			139
							37	4	1385	9							
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					139

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

05	DLQ G-10		3466	-0-	3466	8253	2926	2	61	4	Y	435	478	1			58
							479	9									
06	11192	X	2939	-0-	-8253	-0-	2377	2	55	4	Y	461	450	1			69
							507	9									
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2557	2	23	4	Y	380	412	1	1	8	36
							418	9									
08	3472	X	619	-0-	-2853	-0-	304	4	315	9	Y	286	260	1			62
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3180	2	74	4	Y	328	302	1			88
							361	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					88

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

*02	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	1999	1115	1	815	2	Y	10	6	0			7
							58	4	11	9							
*03	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	4033	738	1	1164	2	Y	-0-	4	0			3
							132	4									
*04	DLQ	G-10	3105	-0-	3105	7138	1205	1	1268	2	Y	-0-	3	0			-0-
							632	4									
*05	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	9215	1529	1	548	2	Y	-0-					-0-
*06	10873	X	1658	-0-	-9215	-0-	1179	1	479	2	Y	-0-					-0-
*07	2232	X	159	-0-	-2073	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1492	1	333	2	Y	22	46	1			11
							24	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1670	1	209	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1			8
*02	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	287	1	178	2	Y	-0-	1	1			7
*03	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	2180	535	1	1180	2	Y	-0-	5	1			2
*04	DLQ	G-10	858	-0-	858	3038	701	1	157	2	Y	-0-					2
*05	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	4084	918	1	128	2	Y	-0-					2
*06	4862	X	778	-0-	-4084	-0-	671	1	107	2	Y	-0-					2
*07	1705	X	653	-0-	-1052	-0-	532	1	121	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1705	X	902	-0-	-803	-0-	433	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	537	-0-	-483	-0-	317	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

*11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	21452	X	18305	-0-	-3147	-0-	16826	2	190	4	N	1172	1030	0			309
							1289	9									
06	19770	X	210	-0-	-19560	-0-	103	4	107	9	N	97	205	0			201
07	12896	X	6471	-0-	-6425	-0-	4255	2	1681	4	N	486	101	0	346	1	240
							535	9									
08	23405	X	22839	-0-	-566	-0-	21181	2	545	4	N	1012	154	0	893	1	205
							1113	9									
09	22650	X	16075	-0-	-6575	-0-	14737	2	285	4	N	957	935	0			227
							1053	9									
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					227

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
05	DLQ G-10		11922	-0-	11922	79428	472	1	9652	2	Y	701	873	0			114
							1027	4	771	9							
06	96358	X	16930	-0-	-79428	-0-	369	1	11162	2	Y	805	678	0			241
							4513	4	886	9							
07	28799	X	21198	-0-	-7601	-0-	485	1	19520	2	Y	1083	1134	0			190
							2	4	1191	9							
08	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	589	1	24728	2	Y	1294	1158	0			326
							1248	4	1423	9							
09	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	570	1	20066	2	Y	1198	1400	0			124
							2983	4	1318	9							
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		10541	-0-	10541	41255	2106	1	8076	2	Y	183	189	1			67
							158	4	201	9							
06	49382	X	8127	-0-	-41255	-0-	1852	1	6083	2	Y	137	93	1			111
							41	4	151	9							
07	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	1888	1	5027	2	Y	287	285	1			113
							316	9									
08	11563	X	7889	-0-	-3674	-0-	1969	1	5362	2	Y	464	536	1			41
							48	4	510	9							
09	11190	X	7595	-0-	-3595	-0-	1960	1	5312	2	Y	294	188	1			147
							323	9									
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					147

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

05	868	N	726	-0-	-142	-0-	419	1	307	2	N	-0-	3	1			25
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1002	1	204	2	N	-0-	2	1			23
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1243	1	167	2	N	-0-					23
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1181	1	661	2	N	-0-					23
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1143	1	495	2	N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4953	-0-	4953	13246	780 239	1 9	3934	2	Y	217	212	0			22
06	18073	X	4827	-0-	-13246	-0-	740 43	1 4	3756 288	2 9	Y	262	259	0			25
07	5704	X	3142	-0-	-2562	-0-	718 305	1 9	2119	2	Y	277	257	0			45
08	4960	X	1107	-0-	-3853	-0-	759	1	348	9	Y	316	336	0			25
*09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1213 1014	1 9	8920	2	N	922	930	0			17
06	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	1193 927	1 9	9027	2	N	843	831	0			29
07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 4	8834 884	2 9	N	804	820	0			13
08	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	1005 859	1 9	8386	2	N	781	767	0			27
*09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	895 99	1 4	8330 758	2 9	N	689	673	0			43
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					43

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1772	-0-	1772	6923	1440	1	332	9	Y	302	251	1			77
06	8377	X	1454	-0-	-6923	-0-	974 266	1 9	214	2	Y	242	299	1			20
07	2852	X	2151	-0-	-701	-0-	1202 355	1 9	594	2	Y	323	278	1			65
08	2852	X	657	-0-	-2195	-0-	472 97	1 9	88	2	Y	88	143	1			10
*09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	2759	X	947	-0-	-1812	-0-	945	1	2	9	N	2	24	0			1
06	2340	X	1194	-0-	-1146	-0-	723	1	337	2	N	122	92	0			31
							134	9									
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1207	1	3799	2	N	382	288	0			125
							420	9									
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1212	1	2654	2	N	358	385	0			98
							394	9									
*09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	713	1	413	2	N	99	37	0			160
							109	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					160

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
05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	419	1			N	-0-	63	0			-0-
06	1860	X	822	-0-	-1038	-0-	821	1	1	9	N	1	1	0			-0-
07	3255	X	262	-0-	-2993	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
*09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2683					Y	-0-					40
06	2683	X	-0-	-0-	-2683	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		3010	-0-	3010	3010	2941	1	69	9	Y	63					63
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3010					Y	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		16813	-0-	16813	58914	946	1	14191	2	Y	1524	1536	0			28
							1676	9									
06	76399	X	17485	-0-	-58914	-0-	897	1	15004	2	Y	1440	1418	0			50
							1584	9									
07	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	903	1	14026	2	Y	1411	1438	0			23
							1552	9									
08	16027	X	15347	-0-	-680	-0-	889	1	13037	2	Y	1292	1271	0			44
							1421	9									
*09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	896	1	12996	2	Y	1304	1267	0			81
							225	4	1434	9							
10	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					81

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

05	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6718	1280	1	333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	6718	X	-0-	-0-	-6718	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

05	2542	X	674	-0-	-1868	-0-	522	1	142	2	N	9	6	0			4
							10	9									
06	2460	X	1564	-0-	-896	-0-	1182	1	379	2	N	1	5	0			-0-
							2	4	1	9							
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951

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
05	DLQ G-10		3225	-0-	3225	9858	804	1	2395	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
06	12419	X	2561	-0-	-9858	-0-	740	1	1807	2	Y	12	16	1			2
							1	4	13	9							
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	796	1	1981	2	Y	37	35	1			4
							2	4	41	9							
08	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	823	1	2117	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
*09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	842	1	2052	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	DLQ G-10		2509	-0-	2509	13399	1050	1	990	2	Y	423	393	1			106
							4	4	465	9							
06	16137	X	2738	-0-	-13399	-0-	976	1	1335	2	Y	385	424	1			67
							3	4	424	9							
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1012	1	3221	2	Y	532	548	1			51
							1	4	585	9							
08	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	999	1	1996	2	Y	400	352	1			99
							440	9									
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	980	1	2922	2	Y	433	417	1			115
							476	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	DLQ G-10		8538	-0-	8538	26446	936	1	6514	2	Y	989	882	1			248
							1088	9									
06	34476	X	8030	-0-	-26446	-0-	984	1	5829	2	Y	1106	1162	1			192
							1217	9									
07	8804	X	8656	-0-	-148	-0-	982	1	6560	2	Y	1013	1107	1			98
							1114	9									
08	8804	X	7440	-0-	-1364	-0-	814	1	5696	2	Y	845	733	1			210
							930	9									
*09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	878	1	5381	2	Y	860	842	1			228
							946	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					228

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	338	464	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	DLQ G-10		3960	-0-	3960	9654	1498	1	1627	2	Y	758	651	1			194
							1	4	834	9							
06	11977	X	2323	-0-	-9654	-0-	1084	1	664	2	Y	521	671	1			44
							2	4	573	9							
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	1185	1	1585	2	Y	757	649	1			152
							1	4	833	9							
08	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	1213	1	807	2	Y	533	622	1			63
							586	9									
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	1736	1	828	2	Y	566	517	1			112
							623	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	DLQ G-10		3399	-0-	3399	12253	1740	1	734	2	Y	840	774	1			215
							1	4	924	9							
06	14249	X	1996	-0-	-12253	-0-	1381	1	615	9	Y	559	727	1			47
07	3565	X	2717	-0-	-848	-0-	1275	1	718	2	Y	657	572	1			132
							1	4	723	9							
08	3565	X	2216	-0-	-1349	-0-	1512	1	199	2	Y	459	537	1			54
							505	9									
*09	3300	X	2126	-0-	-1174	-0-	1685	1	441	9	Y	401	376	1			79
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	19065	X	1058	-0-	-18007	-0-	1	4	1057	9	N	961	1246	1			59
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	21					80
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	155					235
08	1891	X	636	-0-	-1255	-0-	636	4			N	-0-	183	1			52
*09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1474	1194	1			332
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					332

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
05	DLQ G-10		5857	-0-	5857	39017	5198	2	659	9	Y	599	613	0			11
06	66653	X	27636	-0-	-39017	-0-	25668	2	1968	9	Y	1789	1738	0			62
07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	17815	2	1386	9	Y	1260	1302	0			20
08	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	20414	2	1264	9	Y	1149	1130	0			39
*09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
10	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		34390	-0-	34390	135918	31170	2	3220	9	Y	2927	3134	1			291
06	168334	X	32416	-0-	-135918	-0-	29787	2	2629	9	Y	2390	2514	1			167
07	37293	X	32902	-0-	-4391	-0-	30330	2	2572	9	Y	2338	2218	1			287
08	34596	X	31544	-0-	-3052	-0-	29149	2	2395	9	Y	2177	2237	1			227
*09	33480	X	30821	-0-	-2659	-0-	28089	2	342	4	Y	2173	2106	1			294
							2390	9									
10	34379	X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					Y	NO RPT					294

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	33232	X	23938	-0-	-9294	-0-	22302	2	2	4	N	1485	1501	0			27
							1634	9									
06	32160	X	24452	-0-	-7708	-0-	22868	2	1584	9	N	1440	1417	0			50
07	33232	X	22698	-0-	-10534	-0-	21214	2	1484	9	N	1349	1377	0			22
08	24893	X	1695	-0-	-23198	-0-	1573	2	122	9	N	111	129	0			4
*09	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	37076	X	32666	-0-	-4410	-0-	29746	2	2	4	Y	2653	2551	1			405
							2918	9									
06	35520	X	7124	-0-	-28396	-0-	6380	2	744	9	Y	676	945	1			136
07	36704	X	27972	-0-	-8732	-0-	24996	2	53	4	Y	2657	2429	1	12	8	352
							2923	9									
08	34069	X	32581	-0-	-1488	-0-	29552	2	3029	9	Y	2754	2635	1			471
09	31620	X	30726	-0-	-894	-0-	27928	2	2798	9	Y	2544	2450	1			565
10	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					Y	NO RPT					565

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
05	DLQ G-10		34893	-0-	34893	140553	333	1	24055	2	Y	9289	9257	0			113
							287	4	10218	9							
06	DLQ G-10		33156	-0-	33156	173709	352	1	24012	2	Y	7307	7366	0			54
							754	4	8038	9							
07	197367	X	23658	-0-	-173709	-0-	206	1	13399	2	Y	8943	8921	0			76
							216	4	9837	9							
08	25730	X	18855	-0-	-6875	-0-	130	1	8417	2	Y	9165	9122	0			119
							226	4	10082	9							
09	24900	X	18671	-0-	-6229	-0-	165	1	10691	2	Y	6804	6836	0			87
							331	4	7484	9							
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	DLQ G-10		18377	-0-	18377	71667	180	1	13013	2	Y	4572	4564	0			57
							155	4	5029	9							
06	DLQ G-10		17719	-0-	17719	89386	174	1	11902	2	Y	4790	4809	0			38
							374	4	5269	9							
07	106723	X	17337	-0-	-89386	-0-	182	1	11807	2	Y	4689	4684	0			43
							190	4	5158	9							
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	166	1	10701	2	Y	4775	4763	0			55
							287	4	5253	9							
*09	15330	X	15218	-0-	-112	-0-	145	1	9437	2	Y	4857	4858	0			54
							293	4	5343	9							
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
05	524298	X	-0-	-0-	-524298	-0-					N	-0-					14
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					14
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					14
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
*09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					14

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

05	39866	X	35986	-0-	-3880	-0-	342	1	24706	2	N	9675	9671	0			134
							295	4	10643	9							
06	49942	X	49942	-0-	-0-	-0-	486	1	33183	2	N	13846	13878	0			102
							1042	4	15231	9							
07	47324	X	47324	-0-	-0-	-0-	482	1	31333	2	N	13640	13625	0			117
							505	4	15004	9							
08	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	418	1	26938	2	N	13356	13305	0			168
							723	4	14692	9							
*09	38580	X	35888	-0-	-2692	-0-	358	1	23234	2	N	10523	10561	0			130
							721	4	11575	9							
10	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT					130

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

05	35714	X	35714	-0-	-0-	-0-	152	1	32370	2	Y	2902	2709	1	67	8	262
							3192	9									
06	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	779	1	31138	2	Y	2712	2764	1	51	8	159
							2983	9									
07	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	12885	1	21270	2	Y	1216	951	1	34	8	390
							1338	9									
08	35342	X	35342	-0-	-0-	-0-	2300	1	31317	2	Y	1568	1546	1	87	8	325
							1725	9									
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									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

05	45914	X	45914	-0-	-0-	-0-	193	1	42175	2	Y	3224	2969	1	124	8	287
							3546	9									
06	43979	X	43979	-0-	-0-	-0-	999	1	39861	2	Y	2835	2849	1	110	8	163
							3119	9									
07	29450	X	27256	-0-	-2194	-0-	2276	1	23554	2	Y	1296	982	1	73	8	404
							1426	9									
08	38688	X	30174	-0-	-8514	-0-	3040	1	25453	2	Y	1528	1534	1	80	8	318
							1681	9									
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									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

05	34255	X	27997	-0-	-6258	-0-	25045	2	2952	9	N	2684	2722	1	34	8	129
06	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	27093	2	3535	9	N	3214	3191	1	25	8	127
07	32426	X	30273	-0-	-2153	-0-	26587	2	3686	9	N	3351	3284	1	36	8	158
08	32426	X	26970	-0-	-5456	-0-	23587	2	3383	9	N	3075	3065	1	10	8	158
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
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
05	35247	X	4625	-0-	-30622	-0-	3772	2	853	9	N	775	802	1	30	8	148
06	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	30016	2	3233	9	N	2939	2948	1	22	8	117
07	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	34045	2	3538	9	N	3216	3149	1	32	8	152
08	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	33286	2	3487	9	N	3170	3150	1	9	8	163
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

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
05	17298	X	12652	-0-	-4646	-0-	11104	2	1548	9	N	1407	1436	1	9	8	68
06	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	11794	2	2616	9	N	2378	2343	1	8	8	95
07	14663	X	14418	-0-	-245	-0-	12296	2	2122	9	N	1929	1920	1	12	8	92
08	14663	X	13794	-0-	-869	-0-	11910	2	1884	9	N	1713	1713	1	4	8	88
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

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
05	0		18285	-0-	18285	18285	12343	3	2	4	N	5400	3727	0	1569	1	101
							5940	9					3	8			
06	0		46111	-0-	46111	64396	31710	3	248	4	N	12866	12846	0	6	8	115
							14153	9									
07	0		48719	-0-	48719	113115	34147	3	14572	9	N	13247	13260	0			102
08	0		47741	-0-	47741	160856	34268	3	13473	9	N	12248	12244	0	13	8	93
09	0		41362	-0-	41362	202218	30817	3	10545	9	N	9586	9577	0	9	8	93
10	252074	X	49856	-0-	-202218	-0-	38733	3	11123	9	N	10112	10098	0	10	8	97

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	8121	-0-	-2388	-0-	161	1	4530	3	N	2581	2568	0	31	8	20
							591	4	2839	9							
06	10170	X	7435	-0-	-2735	-0-	38	1	4765	3	N	2364	2342	0	31	8	11
							32	4	2600	9							
07	10509	X	7487	-0-	-3022	-0-	43	1	4831	3	N	2341	2319	0			33
							38	4	2575	9							
08	9734	X	5165	-0-	-4569	-0-	43	1	3308	3	N	1355	1366	0			22
							323	4	1491	9							
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							

GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	10864	-0-	-5163	-0-	208	1	5821	3	N	3705	3697	0	34	8	29
							759	4	4076	9							
06	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	49	1	6140	3	N	3430	3409	0	34	8	16
							41	4	3773	9							
07	13609	X	10158	-0-	-3451	-0-	56	1	6256	3	N	3452	3420	0			48
							49	4	3797	9							
08	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	67	1	5248	3	N	2886	2887	0			47
							512	4	3175	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	13807	-0-	-2096	-0-	1092	1	9274	3	N	3097	3115	0	2	8	12
							34	4	3407	9							
06	15390	X	12738	-0-	-2652	-0-	1102	1	8433	3	N	2847	2850	0			9
							71	4	3132	9							
07	15903	X	13150	-0-	-2753	-0-	1066	1	8861	3	N	2930	2919	0			20
							3223	9									
08	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	1335	1	8667	3	N	2911	2899	0			32
							33	4	3202	9							
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							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	19578	-0-	-3734	-0-	1600	1	13596	3	N	3938	3960	0	3	8	15
							50	4	4332	9							
06	22560	X	18121	-0-	-4439	-0-	1624	1	12425	3	N	3606	3609	0			12
							105	4	3967	9							
07	21824	X	18199	-0-	-3625	-0-	1528	1	12697	3	N	3613	3601	0			24
							3974	9									
08	20522	X	17733	-0-	-2789	-0-	1838	1	11931	3	N	3563	3547	0			40
							45	4	3919	9							
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							

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
05	26784	X	20510	-0-	-6274	-0-	1814	1	15409	3	N	2936	2947	0	6	8	11
							57	4	3230	9							
06	25920	X	18966	-0-	-6954	-0-	1839	1	14073	3	N	2668	2670	0			9
							119	4	2935	9							
07	26784	X	21107	-0-	-5677	-0-	1941	1	16130	3	N	2760	2751	0			18
							3036	9									
08	23746	X	20204	-0-	-3542	-0-	2298	1	14922	3	N	2661	2649	0			30
							57	4	2927	9							
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							

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
05	18631	X	17927	-0-	-704	-0-	1715	1	14574	3	N	1441	1444	0	4	8	5
							53	4	1585	9							
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	1902	1	14552	3	N	1414	1414	0			5
							123	4	1555	9							
07	18631	X	17465	-0-	-1166	-0-	1710	1	14205	3	N	1409	1405	0			9
							1550	9									
08	17918	X	17604	-0-	-314	-0-	2142	1	13907	3	N	1365	1359	0			15
							53	4	1502	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	9523	-0-	-3683	-0-	698	1	5934	3	N	2608	2628	0	1	8	10
							22	4	2869	9							
06	12780	X	6943	-0-	-5837	-0-	541	1	4143	3	N	2022	2025	0			7
							35	4	2224	9							
07	13206	X	6947	-0-	-6259	-0-	516	1	4286	3	N	1950	1944	0			13
							2145	9									
08	11935	X	5973	-0-	-5962	-0-	554	1	3594	3	N	1646	1641	0			18
							14	4	1811	9							
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							

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
05	25544	X	16081	-0-	-9463	-0-	1463	1	12428	3	N	1949	1957	0	4	8	7
							46	4	2144	9							
06	24720	X	15273	-0-	-9447	-0-	1515	1	11594	3	N	1878	1879	0			6
							98	4	2066	9							
07	25544	X	15762	-0-	-9782	-0-	1466	1	12178	3	N	1925	1918	0			13
							2118	9									
08	23064	X	15704	-0-	-7360	-0-	1816	1	11791	3	N	1865	1857	0			21
							45	4	2052	9							
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							

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
05	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	975	1	8753	3	N	1214	1257	1	44	8	142
							291	4	1335	9							
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	855	1	5283	3	N	692	661	1	36	8	137
							60	4	761	9							
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	966	1	9569	3	N	1148	1139	1	1	8	145
							13	4	1263	9							
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	167	1	553	3	N	36					181
							40	9									
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	225	1	2596	3	N	410	430	1	21	8	140
							62	4	451	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
05	44653	X	44653	-0-	-0-	-0-	1188	1	38849	3	Y	4176	4004	1	169	8	130
							22	4	4594	9							
06	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	1305	1	36737	3	Y	4265	3986	1	255	8	154
							33	4	4692	9							
07	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	1304	1	39700	3	Y	4409	4246	1	151	8	166
							30	4	4850	9							
08	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	1289	1	37845	3	Y	4118	4035	1	119	8	130
							9	4	4530	9							
*09	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	1185	1	34395	3	Y	4051	3771	1	252	8	158
							58	4	4456	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62283	X	62283	-0-	-0-	-0-	724	1	59082	3	Y	2077	1915	1	173	8	380
							192	4	2285	9							
06	60014	X	60014	-0-	-0-	-0-	697	1	57122	3	Y	1968	1801	1	117	8	430
							30	4	2165	9							
07	67133	X	67133	-0-	-0-	-0-	736	1	63990	3	Y	2180	2023	1	152	8	435
							9	4	2398	9							
08	54090	X	54090	-0-	-0-	-0-	748	1	51998	3	Y	1152	1019	1	144	8	424
							77	4	1267	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

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
05	11129	X	9199	-0-	-1930	-0-	1116	1	6050	3	Y	1820	1682	1	124	8	421
							31	4	2002	9							
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	999	1	8550	3	Y	1514	1445	1	24	8	466
							16	4	1665	9							
07	11129	X	10364	-0-	-765	-0-	597	1	8287	3	Y	1287	1269	1	26	8	458
							64	4	1416	9							
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	748	1	9453	3	Y	773	801	1	26	8	404
							71	4	850	9							
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	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					647

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
05	8897	X	3679	-0-	-5218	-0-	1050	1	1234	3	Y	1159	1151	1	46	8	326
							120	4	1275	9							
06	8610	X	1540	-0-	-7070	-0-	253	1	1218	3	Y	1	221	1			106
							68	4	1	9							
07	8897	X	350	-0-	-8547	-0-	253	1	40	3	Y	49	38	1	11	8	106
							3	4	54	9							
*08	2790	X	751	-0-	-2039	-0-	66	1	327	3	Y	325	148	1	5	8	278
							358	9									
09	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	536	1	25893	3	Y	920	572	1	59	8	495
							1012	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					495

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
05	13485	X	3137	-0-	-10348	-0-	922	1	1279	3	Y	786	802	1	43	8	227
							71	4	865	9							
06	10080	X	2194	-0-	-7886	-0-	548	1	671	3	Y	732	649	1			310
							170	4	805	9							
07	9114	X	1778	-0-	-7336	-0-	548	1	741	3	Y	442	434	1	11	8	307
							3	4	486	9							
*08	4867	X	335	-0-	-4532	-0-	66	1	189	3	Y	73	157	1	5	8	218
							80	9									
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	536	1	2750	3	Y	299	250	1	51	8	216
							329	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					216

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	659	1	2387	3	Y	575	510	1	23	8	483
							6	4	633	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	312	1	2120	3	Y	318	350	1	7	8	444
							1	4	350	9							
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	597	1	3805	3	Y	1268	1273	1	18	8	421
							64	4	1395	9							
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	748	1	3370	3	Y	774	690	1	17	8	488
							46	4	851	9							
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	633	1	4007	3	Y	920	721	1	29	8	658
							13	4	1012	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					658

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
05	38564	X	29337	-0-	-9227	-0-	968	1	24581	3	N	2878	2733	1	89	8	293
							622	4	3166	9							
06	37320	X	33319	-0-	-4001	-0-	1062	1	28607	3	N	3265	3268	1	134	8	156
							58	4	3592	9							
07	38564	X	31540	-0-	-7024	-0-	1100	1	27087	3	N	3041	2920	1	124	8	153
							8	4	3345	9							
08	37262	X	35639	-0-	-1623	-0-	1103	1	30489	3	N	3677	3545	1	104	8	181
							2	4	4045	9							
09	30960	X	24248	-0-	-6712	-0-	822	1	20363	3	N	2673	2508	1	145	8	201
							123	4	2940	9							
10	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					201

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
05	18507	X	10168	-0-	-8339	-0-	890	1	6823	3	N	1920	1905	1	26	8	519
							343	4	2112	9							
06	17910	X	13979	-0-	-3931	-0-	917	1	11190	3	N	1699	1687	1	23	8	508
							3	4	1869	9							
07	18445	X	17646	-0-	-799	-0-	968	1	14163	3	N	2286	2293	1	21	8	480
							2515	9									
08	17081	X	16748	-0-	-333	-0-	782	1	14032	3	N	1691	1685	1	26	8	460
							74	4	1860	9							
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	764	1	12000	3	N	1563	1571	1	53	8	399
							89	4	1719	9							
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					399

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
05	13857	X	12422	-0-	-1435	-0-	890	1	9841	3	N	1524	1503	1	18	8	466
							15	4	1676	9							
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	916	1	9111	3	N	1266	1256	1	30	8	446
							1393	9									
07	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	974	1	11089	3	N	1751	1721	1	30	8	446
							1926	9									
08	13485	X	12308	-0-	-1177	-0-	782	1	10007	3	N	1381	1319	1	39	8	469
							1519	9									
09	13050	X	9961	-0-	-3089	-0-	738	1	7907	3	N	1196	1191	1	42	8	432
							1316	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					432

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	16213	3	150	4	Y	878	877	1	19	8	45
							966	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	14703	3	961	9	Y	874	844	1	32	8	43
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	17748	3	186	4	Y	1037	995	1	34	8	51
							1141	9									
*08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	16002	3	13	4	Y	973	956	1	28	8	40
							1070	9									
*09	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16273	3	1210	9	Y	1100	1011	1	59	8	70
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	1298	1	33700	3	N	2005	1957	1	87	8	167
							131	4	2206	9							
06	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1417	1	37526	3	N	2251	2081	1	156	8	181
							72	4	2476	9							
07	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	1483	1	36382	3	N	2285	2124	1	82	8	260
							26	4	2514	9							
08	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	1468	1	36042	3	N	2162	2060	1	66	8	296
							2378	9									
09	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1426	1	34949	3	N	2148	2106	1	132	8	206
							2363	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

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
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	183	1	16433	3	Y	1104	1087	1	23	8	32
							9	4	1214	9							
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	850	1	16668	3	Y	1037	1009	1	24	8	36
							146	4	1141	9							
07	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	468	1	20577	3	Y	1054	1023	1	27	8	40
							185	4	1159	9							
*08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	580	1	18463	3	Y	1156	1125	1	29	8	42
							1272	9									
09	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	637	1	15985	3	Y	907	892	1	21	8	42
							46	4	998	9							
10	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	31217	X	24771	-0-	-6446	-0-	132	1	22195	3	Y	2222	2163	1	42	8	145
							2444	9									
06	30210	X	24828	-0-	-5382	-0-	425	1	21850	3	Y	2007	1957	1	1	8	194
							345	4	2208	9							
07	28427	X	21194	-0-	-7233	-0-	588	1	18009	3	Y	1807	1747	1	52	8	202
							609	4	1988	9							
*08	25203	X	20333	-0-	-4870	-0-	1055	1	17065	3	Y	1902	1950	1	44	8	110
							121	4	2092	9							
09	23970	X	19162	-0-	-4808	-0-	1075	1	16132	3	Y	1777	1700	1	53	8	134
							1955	9									
10	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT					134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	14738	-0-	-2684	-0-	160	1	14206	3	Y	332	320	1	24	8	9
							7	4	365	9							
06	16860	X	15909	-0-	-951	-0-	850	1	14596	3	Y	316	294	1	21	8	10
							115	4	348	9							
07	17422	X	11269	-0-	-6153	-0-	468	1	10284	3	Y	302	278	1	23	8	11
							185	4	332	9							
*08	17329	X	15427	-0-	-1902	-0-	580	1	14476	3	Y	337	311	1	24	8	13
							371	9									
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	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	16585	X	10088	-0-	-6497	-0-	55	1	9120	3	Y	830	793	1	29	8	53
							913	9									
06	14490	X	10547	-0-	-3943	-0-	203	1	9531	3	Y	609	603	1			59
							143	4	670	9							
07	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	588	1	11220	3	Y	836	784	1	48	8	63
							609	4	920	9							
*08	11811	X	10005	-0-	-1806	-0-	1055	1	8144	3	Y	674	659	1	40	8	38
							65	4	741	9							
09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1075	1	9664	3	Y	650	590	1	52	8	46
							715	9									
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	17422	X	15514	-0-	-1908	-0-	600	1	13368	3	Y	1316	1295	1	9	8	114
							98	4	1448	9							
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	618	1	13570	3	Y	696	721	1	11	8	78
							24	4	766	9							
07	14477	X	9277	-0-	-5200	-0-	735	1	7765	3	Y	706	697	1	12	8	75
							777	9									
*08	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	748	1	22725	3	Y	526	508	1	12	8	81
							15	4	579	9							
09	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	749	1	18130	3	Y	479	406	1	15	8	139
							11	4	527	9							
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					139

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
05	24025	X	15153	-0-	-8872	-0-	561	1	13201	3	Y	1180	1183	1	12	8	104
							93	4	1298	9							
06	23250	X	14298	-0-	-8952	-0-	556	1	12400	3	Y	1187	1148	1	19	8	124
							36	4	1306	9							
07	24025	X	17004	-0-	-7021	-0-	735	1	14789	3	Y	1345	1327	1	24	8	118
							1480	9									
*08	19561	X	13246	-0-	-6315	-0-	748	1	11437	3	Y	958	919	1	25	8	132
							7	4	1054	9							
09	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	749	1	14018	3	Y	1251	1011	1	40	8	346
							10	4	1376	9							
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56048	X	42523	-0-	-13525	-0-	847	1	39905	3	N	1593	1529	1	97	8	257
							19	4	1752	9							
06	53730	X	41522	-0-	-12208	-0-	916	1	39080	3	N	1310	1241	1	92	8	234
							85	4	1441	9							
07	52855	X	49533	-0-	-3322	-0-	975	1	46378	3	N	1967	1914	1	97	8	190
							16	4	2164	9							
08	49544	X	49544	-0-	-0-	-0-	782	1	46942	3	N	1654	1451	1	122	8	271
							1	4	1819	9							
09	45242	X	45242	-0-	-0-	-0-	915	1	42495	3	N	1502	1491	1	53	8	229
							180	4	1652	9							
10	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					N	NO RPT					229

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
05	33325	X	27284	-0-	-6041	-0-	452	1	23683	3	Y	2764	2729	1	31	8	105
							109	4	3040	9							
06	32250	X	22789	-0-	-9461	-0-	517	1	19601	3	Y	1970	1922	1	27	8	126
							504	4	2167	9							
07	33325	X	24220	-0-	-9105	-0-	536	1	20912	3	Y	2519	2474	1	25	8	146
							1	4	2771	9							
*08	33325	X	22689	-0-	-10636	-0-	782	1	19725	3	Y	1967	1936	1	31	8	146
							18	4	2164	9							
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	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					141

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
05	56668	X	41856	-0-	-14812	-0-	1071	1	37576	3	Y	2917	2870	1	61	8	91
							3209	9									
06	49950	X	35008	-0-	-14942	-0-	989	1	30940	3	Y	2426	2410	1	1	8	106
							410	4	2669	9							
07	50561	X	35291	-0-	-15270	-0-	1248	1	30115	3	Y	2523	2421	1	107	8	101
							1153	4	2775	9							
*08	47027	X	37430	-0-	-9597	-0-	3000	1	31345	3	Y	2520	2429	1	82	8	110
							313	4	2772	9							
*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	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					156

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
05	36208	X	33868	-0-	-2340	-0-	847	1	29591	3	Y	3118	3075	1	55	8	97
							3430	9									
06	35040	X	29543	-0-	-5497	-0-	819	1	25539	3	Y	2603	2585	1	1	8	114
							322	4	2863	9							
07	36208	X	29229	-0-	-6979	-0-	1248	1	24325	3	Y	2275	2207	1	73	8	109
							1153	4	2503	9							
*08	33635	X	32029	-0-	-1606	-0-	3000	1	25852	3	Y	2725	2655	1	59	8	120
							179	4	2998	9							
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	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42997	X	38632	-0-	-4365	-0-	959	1	33490	3	Y	3803	3756	1	54	8	119
							4183	9									
06	41610	X	34817	-0-	-6793	-0-	943	1	30052	3	Y	3158	3138	1	1	8	138
							348	4	3474	9							
07	42997	X	33065	-0-	-9932	-0-	1248	1	27116	3	Y	3225	3171	1	61	8	131
							1153	4	3548	9							
*08	38626	X	24106	-0-	-14520	-0-	3000	1	18783	3	Y	1959	1963	1	38	8	89
							168	4	2155	9							
09	37380	X	1342	-0-	-36038	-0-	1295	1	47	9	Y	43	125	1	1	8	6
10	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	71424	X	53796	-0-	-17628	-0-	819	1	50409	3	Y	2028	1943	1	83	8	75
							337	4	2231	9							
06	65940	X	19193	-0-	-46747	-0-	342	1	18078	3	Y	653	652	1	33	8	43
							55	4	718	9							
07	68138	X	14389	-0-	-53749	-0-	207	1	13237	3	Y	858	719	1	121	8	61
							1	4	944	9							
*08	66495	X	56767	-0-	-9728	-0-	782	1	54086	3	Y	1682	1472	1	143	8	128
							49	4	1850	9							
09	60210	X	49382	-0-	-10828	-0-	894	1	46626	3	Y	1386	1350	1	49	8	98
							337	4	1525	9							
10	53785	X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					Y	NO RPT					98

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
05	32860	X	29540	-0-	-3320	-0-	483	1	25767	3	Y	2896	2902	1	33	8	112
							104	4	3186	9							
06	31680	X	22841	-0-	-8839	-0-	525	1	19801	3	Y	1833	1791	1	37	8	117
							499	4	2016	9							
07	33480	X	25330	-0-	-8150	-0-	871	1	21957	3	Y	2274	2232	1	28	8	131
							1	4	2501	9							
*08	44206	X	25924	-0-	-18282	-0-	782	1	22890	3	Y	2028	1972	1	38	8	149
							21	4	2231	9							
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	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					142

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
05	81344	X	61637	-0-	-19707	-0-	969	1	57802	3	Y	2333	2229	1	114	8	86
							300	4	2566	9							
06	64830	X	58256	-0-	-6574	-0-	728	1	54301	3	Y	1706	1574	1	115	8	103
							1350	4	1877	9							
07	71672	X	64917	-0-	-6755	-0-	1598	1	60736	3	Y	2346	2230	1	91	8	128
							2	4	2581	9							
*08	73160	X	51903	-0-	-21257	-0-	782	1	49391	3	Y	1537	1449	1	107	8	109
							39	4	1691	9							
*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	NO RPT	-0-	-61628	-0-					Y	NO RPT					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49848	X	34713	-0-	-15135	-0-	30576	3	1135	4	Y	2729	2652	1	66	8	150
							3002	9									
06	45240	X	43774	-0-	-1466	-0-	40107	3	334	4	Y	3030	2925	1	122	8	133
							3333	9									
07	49104	X	45854	-0-	-3250	-0-	42404	3	54	4	Y	3087	2994	1	87	8	139
							3396	9									
*08	49104	X	23092	-0-	-26012	-0-	21500	3	1	4	Y	1446	1427	1	48	8	110
							1591	9									
09	46770	X	41667	-0-	-5103	-0-	38991	3	6	4	Y	2427	2265	1	145	8	127
							2670	9									
10	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					Y	NO RPT					127

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
05	54250	X	40458	-0-	-13792	-0-	36531	1	1416	4	Y	2283	2188	1	73	8	123
							2511	9									
06	50850	X	44184	-0-	-6666	-0-	41227	3	331	4	Y	2387	2302	1	104	8	104
							2626	9									
07	52049	X	45627	-0-	-6422	-0-	42689	3	54	4	Y	2622	2536	1	81	8	109
							2884	9									
*08	49383	X	24143	-0-	-25240	-0-	22549	3	2	4	Y	1447	1404	1	44	8	108
							1592	9									
09	43860	X	39048	-0-	-4812	-0-	36443	3	5	4	Y	2364	2209	1	139	8	124
							2600	9									
10	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					Y	NO RPT					124

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
05	26660	X	11887	-0-	-14773	-0-	443	1	10550	3	Y	747	740	1	18	8	65
							72	4	822	9							
06	23790	X	11845	-0-	-11945	-0-	475	1	10749	3	Y	538	532	1	13	8	58
							29	4	592	9							
07	18755	X	10592	-0-	-8163	-0-	735	1	9242	3	Y	559	553	1	9	8	55
							615	9									
08	19096	X	6326	-0-	-12770	-0-	748	1	5234	3	Y	310	304	1	13	8	48
							3	4	341	9							
09	18480	X	4601	-0-	-13879	-0-	749	1	3381	3	Y	428	348	1	9	8	119
							471	9									
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	31992	X	31703	-0-	-289	-0-	1215	1	28306	3	Y	1832	1905	1	14	8	168
							167	4	2015	9							
06	30960	X	29446	-0-	-1514	-0-	1202	1	25721	3	Y	2229	2131	1	35	8	231
							71	4	2452	9							
07	31992	X	30588	-0-	-1404	-0-	735	1	27474	3	Y	2163	2132	1	41	8	221
							2379	9									
*08	31992	X	25520	-0-	-6472	-0-	748	1	23802	3	Y	865	901	1	41	8	144
							18	4	952	9							
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	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					473

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27776	X	26200	-0-	-1576	-0-	266	1	23505	3	Y	2198	2192	1	34	8	65
							11	4	2418	9							
06	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	850	1	25916	3	Y	2206	2156	1	39	8	76
							213	4	2427	9							
07	32720	X	32720	-0-	-0-	-0-	468	1	29908	3	Y	1963	1916	1	39	8	84
							185	4	2159	9							
*08	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	580	1	34221	3	Y	2259	2206	1	43	8	94
							2485	9									
*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	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					92

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
05	31988	X	31988	-0-	-0-	-0-	309	1	29860	3	Y	1633	1622	1	36	8	48
							23	4	1796	9							
06	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	850	1	25490	3	Y	1557	1515	1	37	8	53
							212	4	1713	9							
07	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	468	1	26793	3	Y	1553	1526	1	20	8	60
							185	4	1708	9							
*08	32054	X	22726	-0-	-9328	-0-	580	1	20757	3	Y	1263	1240	1	30	8	53
							1389	9									
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	NO RPT	-0-	-31992	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	47461	X	43489	-0-	-3972	-0-	1207	1	39695	3	Y	2331	2225	1	111	8	72
							23	4	2564	9							
06	45930	X	35012	-0-	-10918	-0-	1115	1	31513	3	Y	2138	2006	1	126	8	78
							32	4	2352	9							
07	47461	X	37985	-0-	-9476	-0-	1177	1	34224	3	Y	2326	2220	1	96	8	88
							25	4	2559	9							
*08	44206	X	37149	-0-	-7057	-0-	1146	1	33661	3	Y	2122	2070	1	73	8	67
							8	4	2334	9							
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	NO RPT	-0-	-43493	-0-					Y	NO RPT					79

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
05	50654	X	43072	-0-	-7582	-0-	1175	1	39300	3	Y	2338	2180	1	165	8	71
							25	4	2572	9							
06	49020	X	35641	-0-	-13379	-0-	1147	1	32738	3	Y	1567	1369	1	216	8	53
							32	4	1724	9							
07	50654	X	39954	-0-	-10700	-0-	1177	1	36663	3	Y	1898	1734	1	156	8	61
							26	4	2088	9							
*08	44578	X	40409	-0-	-4169	-0-	1254	1	36796	3	Y	2136	2009	1	123	8	65
							9	4	2350	9							
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	NO RPT	-0-	-43059	-0-					Y	NO RPT					70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41633	X	37935	-0-	-3698	-0-	34494	3	146	4	Y	2995	2914	1	113	8	148
							3295	9									
06	40290	X	37038	-0-	-3252	-0-	33873	3	3165	9	Y	2877	2739	1	148	8	138
07	41633	X	36857	-0-	-4776	-0-	33350	3	186	4	Y	3019	2844	1	152	8	161
							3321	9									
*08	43028	X	36872	-0-	-6156	-0-	33617	3	24	4	Y	2937	2847	1	130	8	121
							3231	9									
*09	37950	X	35938	-0-	-2012	-0-	32860	3	3078	9	Y	2798	2589	1	152	8	178
10	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					178

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
05	495047	X	133609	-0-	-361438	-0-	507	1	129603	3	Y	3072	2675	1	133	8	330
							120	4	3379	9							
06	104681	X	104681	-0-	-0-	-0-	435	1	101369	3	Y	2607	2475	1	124	8	338
							9	4	2868	9							
07	128433	X	117860	-0-	-10573	-0-	477	1	112406	3	Y	2927	2920	1	176	8	169
							1757	4	3220	9							
*08	140585	X	115661	-0-	-24924	-0-	493	1	112191	3	Y	2706	2605	1	162	8	108
							2977	9									
09	136050	X	106012	-0-	-30038	-0-	469	1	102836	3	Y	2461	2200	1	145	8	224
							2707	9									
10	133610	X	NO RPT	-0-	-133610	-0-					Y	NO RPT					224

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
05	143049	X	143049	-0-	-0-	-0-	546	1	139982	3	Y	2184	1891	1	107	8	233
							119	4	2402	9							
06	123990	X	115645	-0-	-8345	-0-	482	1	112802	3	Y	2136	1956	1	146	8	267
							11	4	2350	9							
07	128123	X	122868	-0-	-5255	-0-	477	1	118340	3	Y	2085	1982	1	217	8	153
							1757	4	2294	9							
*08	148614	X	118849	-0-	-29765	-0-	493	1	116298	3	Y	1871	1762	1	189	8	73
							2058	9									
09	143820	X	108937	-0-	-34883	-0-	469	1	106447	3	Y	1837	1638	1	105	8	167
							2021	9									
10	143034	X	NO RPT	-0-	-143034	-0-					Y	NO RPT					167

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
05	126914	X	116304	-0-	-10610	-0-	429	1	113642	3	Y	1923	1582	1	185	8	195
							118	4	2115	9							
06	119880	X	117687	-0-	-2193	-0-	492	1	114862	3	Y	2112	1912	1	134	8	261
							10	4	2323	9							
07	123442	X	117286	-0-	-6156	-0-	477	1	112936	3	Y	1924	1943	1	93	8	149
							1757	4	2116	9							
*08	131905	X	113094	-0-	-18811	-0-	493	1	110686	3	Y	1741	1730	1	88	8	72
							1915	9									
09	127650	X	100768	-0-	-26882	-0-	469	1	98604	3	Y	1541	1381	1	91	8	141
							1695	9									
10	121613	X	NO RPT	-0-	-121613	-0-					Y	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60357	X	59928	-0-	-429	-0-	600	1	54986	3	Y	3892	3976	1			116
							61	4	4281	9							
06	58410	X	50598	-0-	-7812	-0-	589	1	45789	3	Y	3482	3398	1			200
							390	4	3830	9							
07	60357	X	54571	-0-	-5786	-0-	617	1	50090	3	Y	3512	3581	1			131
							1	4	3863	9							
*08	72230	X	54301	-0-	-17929	-0-	586	1	49752	3	Y	3603	3453	1			281
							3963	9									
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	NO RPT	-0-	-59923	-0-					Y	NO RPT					205

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
05	81539	X	81539	-0-	-0-	-0-	772	1	70617	3	Y	9126	9402	1			274
							111	4	10039	9							
06	72810	X	69621	-0-	-3189	-0-	757	1	58768	3	Y	8723	8496	1			501
							501	4	9595	9							
07	75237	X	73639	-0-	-1598	-0-	780	1	62943	3	Y	9013	9190	1			324
							2	4	9914	9							
*08	84165	X	71716	-0-	-12449	-0-	735	1	61922	3	Y	8235	7916	1			643
							9059	9									
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	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					499

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
05	86707	X	67895	-0-	-18812	-0-	672	1	65008	3	Y	1977	1924	1	67	8	57
							40	4	2175	9							
06	81720	X	60711	-0-	-21009	-0-	58423	3	517	4	Y	1610	1544	1	68	8	55
							1771	9									
07	82770	X	60062	-0-	-22708	-0-	151	1	58118	3	Y	1462	1387	1	69	8	61
							185	4	1608	9							
*08	76756	X	55115	-0-	-21641	-0-	5	1	53434	3	Y	1524	1445	1	79	8	61
							1676	9									
09	67530	X	55117	-0-	-12413	-0-	53448	3	46	4	Y	1475	1410	1	60	8	66
							1623	9									
10	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					Y	NO RPT					66

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
05	119350	X	99396	-0-	-19954	-0-	983	1	95152	3	Y	2910	2833	1	107	8	84
							60	4	3201	9							
06	113550	X	88955	-0-	-24595	-0-	85352	3	744	4	Y	2599	2500	1	95	8	88
							2859	9									
07	112065	X	89493	-0-	-22572	-0-	151	1	86486	3	Y	2428	2311	1	107	8	98
							185	4	2671	9							
*08	105245	X	86777	-0-	-18468	-0-	5	1	84015	3	Y	2506	2386	1	116	8	102
							2757	9									
*09	101850	X	83192	-0-	-18658	-0-	80660	3	46	4	Y	2260	2165	1	95	8	102
							2486	9									
10	99386	X	NO RPT	-0-	-99386	-0-					Y	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71207	X	68732	-0-	-2475	-0-	714	1	65394	3	Y	2312	2359	1			69
							81	4	2543	9							
06	68910	X	59047	-0-	-9863	-0-	716	1	55458	3	Y	2178	2122	1			125
							477	4	2396	9							
07	71207	X	62456	-0-	-8751	-0-	736	1	59399	3	Y	2108	2149	1			84
							2	4	2319	9							
*08	72385	X	63546	-0-	-8839	-0-	699	1	60758	3	Y	1899	1834	1			149
							2089	9									
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	NO RPT	-0-	-68727	-0-					Y	NO RPT					119

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
05	106981	X	71968	-0-	-35013	-0-	718	1	69473	3	Y	1576	1489	1	96	8	44
							43	4	1734	9							
06	101640	X	64705	-0-	-36935	-0-	62509	3	549	4	Y	1497	1405	1	86	8	50
							1647	9									
07	85746	X	45516	-0-	-40230	-0-	468	1	44025	3	Y	762	648	1	111	8	53
							185	4	838	9							
*08	83545	X	65871	-0-	-17674	-0-	580	1	64301	3	Y	900	805	1	114	8	34
							990	9									
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	NO RPT	-0-	-71982	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	152644	X	126492	-0-	-26152	-0-	720	1	121606	3	Y	3787	3652	1	145	8	245
							4166	9									
06	145590	X	85392	-0-	-60198	-0-	81894	3	883	4	Y	2377	2386	1	1	8	235
							2615	9									
07	150443	X	121142	-0-	-29301	-0-	151	1	116686	3	Y	3360	3155	1	190	8	250
							609	4	3696	9							
*08	142910	X	121995	-0-	-20915	-0-	5	1	117198	3	Y	3588	3480	1	155	8	203
							845	4	3947	9							
*09	131460	X	92792	-0-	-38668	-0-	89610	3	3182	9	Y	2893	2734	1	148	8	214
10	126480	X	NO RPT	-0-	-126480	-0-					Y	NO RPT					214

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
05	175460	X	152878	-0-	-22582	-0-	4117	1	143932	3	Y	4390	4240	1	165	8	-0-
							4829	9									
06	168000	X	128882	-0-	-39118	-0-	123814	3	1452	4	Y	3287	3285	1	2	8	-0-
							3616	9									
07	173600	X	136991	-0-	-36609	-0-	151	1	131746	3	Y	3583	3369	1	214	8	-0-
							1153	4	3941	9							
*08	163184	X	131447	-0-	-31737	-0-	5	1	126576	3	Y	3324	3119	1	175	8	30
							1210	4	3656	9							
09	153150	X	102395	-0-	-50755	-0-	99826	3	171	4	Y	2180	2012	1	179	8	19
							2398	9									
10	152892	X	NO RPT	-0-	-152892	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	162316	X	138626	-0-	-23690	-0-	788	1	132634	3	Y	4731	4579	1	158	8	308
							5204	9									
06	148890	X	58814	-0-	-90076	-0-	56233	3	438	4	Y	1948	2053	1	1	8	202
							2143	9									
07	149172	X	125663	-0-	-23509	-0-	151	1	120577	3	Y	3933	3702	1	214	8	219
							609	4	4326	9							
*08	149172	X	127494	-0-	-21678	-0-	5	1	121817	3	Y	4357	4160	1	171	8	245
							879	4	4793	9							
09	137790	X	95219	-0-	-42571	-0-	91407	3	3812	9	Y	3465	3290	1	161	8	259
10	138632	X	NO RPT	-0-	-138632	-0-					Y	NO RPT					259

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

05	28086	X	23077	-0-	-5009	-0-	387	1	20553	3	Y	1563	1565	0			33
							418	4	1719	9							
06	27180	X	26389	-0-	-791	-0-	392	1	23514	3	Y	1674	1674	0			33
							642	4	1841	9							
07	27900	X	26817	-0-	-1083	-0-	437	1	24424	3	Y	1752	1750	0			35
							29	4	1927	9							
08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	440	1	24590	3	Y	1717	1710	0			42
							142	4	1889	9							
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							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

05	16740	X	14216	-0-	-2524	-0-	71	1	12497	3	Y	1267	1273	0			27
							254	4	1394	9							
06	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	80	1	15599	3	Y	1479	1477	0			29
							426	4	1627	9							
07	17050	X	16509	-0-	-541	-0-	77	1	14851	3	Y	1421	1421	0			29
							18	4	1563	9							
08	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	79	1	14952	3	Y	1391	1386	0			34
							86	4	1530	9							
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							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

05	19251	X	13979	-0-	-5272	-0-	69	1	12179	3	Y	1442	1448	0			31
							145	4	1586	9							
06	18630	X	15324	-0-	-3306	-0-	69	1	13378	3	Y	1503	1504	0			30
							224	4	1653	9							
07	18259	X	16201	-0-	-2058	-0-	75	1	14359	3	Y	1598	1596	0			32
							9	4	1758	9							
08	15996	X	15776	-0-	-220	-0-	74	1	13942	3	Y	1560	1553	0			39
							44	4	1716	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8242	X	8242	-0-		-0-	-0-	276	1	6534	3	Y	1101	1111	0			88
								221	4	1211	9							
06	7217	X	7217	-0-		-0-	-0-	239	1	5344	3	Y	1062	1062	0			88
								466	4	1168	9							
07	7936	X	7592	-0-		-344	-0-	248	1	5962	3	Y	1097	1055	0			130
								175	4	1207	9							
08	7688	X	7456	-0-		-232	-0-	253	1	5469	3	Y	1067	1054	0			143
								560	4	1174	9							
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							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38471	X	29189	-0-		-9282	-0-	398	1	26588	3	Y	1724	1734	0			37
								307	4	1896	9							
06	37230	X	33663	-0-		-3567	-0-	427	1	30588	3	Y	1965	1963	0			39
								486	4	2162	9							
07	38471	X	30353	-0-		-8118	-0-	418	1	27931	3	Y	1806	1809	0			36
								17	4	1987	9							
08	33613	X	33613	-0-		-0-	-0-	472	1	30826	3	Y	2020	2006	0			50
								93	4	2222	9							
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							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18600	X	16018	-0-		-2582	-0-	80	1	14191	3	Y	1353	1358	0			29
								259	4	1488	9							
06	19323	X	19323	-0-		-0-	-0-	88	1	17086	3	Y	1541	1539	0			31
								454	4	1695	9							
07	18879	X	18322	-0-		-557	-0-	86	1	16566	3	Y	1503	1504	0			30
								17	4	1653	9							
08	18047	X	18047	-0-		-0-	-0-	86	1	16265	3	Y	1468	1462	0			36
								81	4	1615	9							
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							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23963	X	20419	-0-		-3544	-0-	373	1	18104	3	Y	1465	1471	0			31
								330	4	1612	9							
06	24103	X	24103	-0-		-0-	-0-	388	1	21351	3	Y	1634	1633	0			32
								567	4	1797	9							
07	24304	X	23369	-0-		-935	-0-	420	1	21135	3	Y	1629	1628	0			33
								22	4	1792	9							
08	22976	X	22976	-0-		-0-	-0-	419	1	20708	3	Y	1587	1581	0			39
								103	4	1746	9							
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							

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
05	15562	X	11744	-0-		-3818	-0-	57	1	10089	3	Y	1285	1290	0			28
								184	4	1414	9							
06	14820	X	14617	-0-		-203	-0-	64	1	12557	3	Y	1512	1510	0			30
								333	4	1663	9							
07	15190	X	13422	-0-		-1768	-0-	61	1	11778	3	Y	1428	1429	0			29
								12	4	1571	9							
08	13216	X	13216	-0-		-0-	-0-	61	1	11564	3	Y	1394	1389	0			34
								58	4	1533	9							
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							

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
05	29419	X	23794	-0-		-5625	-0-	389	1	20927	3	Y	1928	1937	0			41
								357	4	2121	9							
06	27510	X	26602	-0-		-908	-0-	371	1	23331	3	Y	2142	2140	0			43
								544	4	2356	9							
07	28427	X	28282	-0-		-145	-0-	441	1	25182	3	Y	2393	2388	0			48
								27	4	2632	9							
08	28018	X	28018	-0-		-0-	-0-	442	1	24879	3	Y	2334	2324	0			58
								130	4	2567	9							
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							

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
05	94302	X	82670	-0-		-11632	-0-	447	1	79069	3	Y	2010	2017	0			43
								943	4	2211	9							
06	93314	X	93314	-0-		-0-	-0-	457	1	89008	3	Y	2146	2146	0			43
								1488	4	2361	9							
07	94048	X	94048	-0-		-0-	-0-	475	1	91118	3	Y	2177	2176	0			44
								60	4	2395	9							
08	92370	X	92370	-0-		-0-	-0-	473	1	89256	3	Y	2143	2134	0			53
								284	4	2357	9							
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							

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
05	25885	X	14875	-0-		-11010	-0-	74	1	13128	3	Y	1384	1390	0			30
								151	4	1522	9							
06	25050	X	16735	-0-		-8315	-0-	76	1	14746	3	Y	1526	1526	0			30
								234	4	1679	9							
07	17825	X	17190	-0-		-635	-0-	80	1	15374	3	Y	1570	1568	0			32
								9	4	1727	9							
08	16754	X	16754	-0-		-0-	-0-	79	1	14932	3	Y	1544	1538	0			38
								45	4	1698	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14787	X	12017	-0-		-2770	-0-	56	1	9990	3	Y	1637	1644	0			35
								170	4	1801	9							
06	14470	X	14470	-0-		-0-	-0-	62	1	12112	3	Y	1830	1829	0			36
								283	4	2013	9							
07	14229	X	13870	-0-		-359	-0-	62	1	11894	3	Y	1728	1729	0			35
								13	4	1901	9							
08	13725	X	13725	-0-		-0-	-0-	62	1	11750	3	Y	1684	1677	0			42
								61	4	1852	9							
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							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71393	X	57252	-0-		-14141	-0-	290	1	51261	3	Y	4626	4644	0			99
								612	4	5089	9							
06	66900	X	65609	-0-		-1291	-0-	302	1	58790	3	Y	5031	5030	0			100
								983	4	5534	9							
07	67921	X	65578	-0-		-2343	-0-	311	1	59655	3	Y	5066	5064	0			102
								39	4	5573	9							
08	65658	X	63522	-0-		-2136	-0-	305	1	57625	3	Y	4917	4898	0			121
								183	4	5409	9							
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							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	25836	-0-		-4544	-0-	139	1	24625	3	Y	590	592	0			13
								423	4	649	9							
06	29400	X	26982	-0-		-2418	-0-	131	1	25534	3	Y	635	635	0			13
								618	4	699	9							
07	29636	X	25293	-0-		-4343	-0-	127	1	24420	3	Y	657	657	0			13
								23	4	723	9							
08	27280	X	24797	-0-		-2483	-0-	126	1	23861	3	Y	638	635	0			16
								108	4	702	9							
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							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43555	X	35943	-0-		-7612	-0-	461	1	33687	3	Y	1105	1109	0			24
								579	4	1216	9							
06	39720	X	36469	-0-		-3251	-0-	414	1	34132	3	Y	997	1001	0			20
								826	4	1097	9							
07	44005	X	44005	-0-		-0-	-0-	529	1	42055	3	Y	1256	1251	0			25
								39	4	1382	9							
08	42973	X	42973	-0-		-0-	-0-	526	1	40927	3	Y	1214	1209	0			30
								185	4	1335	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25327	X	22698	-0-		-2629	-0-	766	1	18146	3	Y	2884	2918	0			231
								614	4	3172	9							
06	22710	X	22323	-0-		-387	-0-	762	1	17037	3	Y	2763	2764	0			230
								1485	4	3039	9							
07	24199	X	24199	-0-		-0-	-0-	812	1	19513	3	Y	3002	2875	0			357
								572	4	3302	9							
08	24198	X	24198	-0-		-0-	-0-	850	1	18355	3	Y	2829	2806	0			380
								1881	4	3112	9							
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							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	19964	-0-		-0-	-0-	663	1	15704	3	Y	2787	2800	0			223
								531	4	3066	9							
06	19404	X	19404	-0-		-0-	-0-	649	1	14526	3	Y	2694	2693	0			224
								1266	4	2963	9							
07	19595	X	19595	-0-		-0-	-0-	645	1	15497	3	Y	2725	2625	0			324
								455	4	2998	9							
08	19437	X	17623	-0-		-1814	-0-	601	1	12974	3	Y	2472	2464	0			332
								1329	4	2719	9							
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							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279	X	27714	-0-		-3565	-0-	78	1	23302	3	Y	3284	3299	0			71
								722	4	3612	9							
06	27030	X	25680	-0-		-1350	-0-	76	1	21865	3	Y	3036	3043	0			64
								399	4	3340	9							
07	28179	X	25843	-0-		-2336	-0-	77	1	20602	3	Y	3055	3030	0			89
								1803	4	3361	9							
08	28179	X	25779	-0-		-2400	-0-	81	1	21745	3	Y	2973	2905	0			157
								683	4	3270	9							
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							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48887	X	47363	-0-		-1524	-0-	140	1	42031	3	Y	3536	3544	0			77
								1302	4	3890	9							
06	46637	X	46637	-0-		-0-	-0-	147	1	42393	3	Y	3022	3036	0			63
								773	4	3324	9							
07	48589	X	48589	-0-		-0-	-0-	155	1	41306	3	Y	3194	3164	0			93
								3615	4	3513	9							
08	47368	X	47057	-0-		-311	-0-	156	1	42189	3	Y	3079	3009	0			163
								1325	4	3387	9							
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							

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	(I) 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	79112	X	66579	-0-		-12533	-0-	630	1	63642	3	Y	1430	1436	0			31
								734	4	1573	9							
06	79531	X	79531	-0-		-0-	-0-	688	1	75801	3	Y	1671	1669	0			33
								1204	4	1838	9							
07	79112	X	77058	-0-		-2054	-0-	699	1	74529	3	Y	1622	1622	0			33
								46	4	1784	9							
08	74852	X	74852	-0-		-0-	-0-	692	1	72192	3	Y	1590	1584	0			39
								219	4	1749	9							
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							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151683	X	115975	-0-		-35708	-0-	312	1	93849	3	Y	17188	17283	0			374
								2907	4	18907	9							
06	146790	X	103907	-0-		-42883	-0-	294	1	84958	3	Y	15551	15599	0			326
								1549	4	17106	9							
07	150505	X	101766	-0-		-48739	-0-	295	1	78788	3	Y	14353	14262	0			417
								6895	4	15788	9							
08	109213	X	89854	-0-		-19359	-0-	272	1	73413	3	Y	12603	12354	0			666
								2306	4	13863	9							
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							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150164	X	132956	-0-		-17208	-0-	401	1	120447	3	Y	7615	7665	0			166
								3731	4	8377	9							
06	145320	X	120911	-0-		-24409	-0-	384	1	110925	3	Y	6891	6912	0			145
								2022	4	7580	9							
07	150164	X	124793	-0-		-25371	-0-	403	1	107634	3	Y	6670	6621	0			194
								9419	4	7337	9							
08	142848	X	124318	-0-		-18530	-0-	421	1	113374	3	Y	6329	6189	0			334
								3561	4	6962	9							
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							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235166	X	118325	-0-		-116841	-0-	80	1	111378	3	Y	5859	5855	0			46
								422	4	6445	9							
06	165120	X	120284	-0-		-44836	-0-	90	1	113092	3	Y	6155	6149	0			52
								331	4	6771	9							
07	157480	X	134115	-0-		-23365	-0-	87	1	126569	3	Y	6513	6514	0			51
								295	4	7164	9							
08	128657	X	128657	-0-		-0-	-0-	89	1	121613	3	Y	6129	6121	0			59
								213	4	6742	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	206925	X	113043	-0-		-93882	-0-	69	1	96443	3	Y	14695	14709	0			116
								366	4	16165	9							
06	206940	X	138130	-0-		-68810	-0-	98	1	122838	3	Y	13485	13488	0			113
								360	4	14834	9							
07	213838	X	114204	-0-		-99634	-0-	67	1	97883	3	Y	14569	14569	0			113
								228	4	16026	9							
08	149854	X	104715	-0-		-45139	-0-	66	1	89891	3	Y	13274	13258	0			129
								157	4	14601	9							
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							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	277264	X	152918	-0-		-124346	-0-	103	1	143761	3	Y	7735	7692	0			61
								545	4	8509	9							
06	211216	X	211216	-0-		-0-	-0-	158	1	199282	3	Y	10175	10151	0			85
								583	4	11193	9							
07	244207	X	244207	-0-		-0-	-0-	159	1	231102	3	Y	11279	11277	0			87
								539	4	12407	9							
08	202173	X	202173	-0-		-0-	-0-	140	1	190706	3	Y	9994	9984	0			97
								334	4	10993	9							
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							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		194473	-0-		194473	466127	120	1	167326	3	Y	23993	24060	0			189
								635	4	26392	9							
06	650994	X	184867	-0-		-466127	-0-	126	1	159138	3	Y	22852	22850	0			191
								466	4	25137	9							
07	254355	X	239953	-0-		-14402	-0-	143	1	208033	3	Y	28446	28416	0			221
								486	4	31291	9							
08	254355	X	208927	-0-		-45428	-0-	133	1	181798	3	Y	24253	24239	0			235
								318	4	26678	9							
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							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		218496	-0-		218496	585174	150	1	208307	3	Y	8408	8447	0			66
								790	4	9249	9							
06	811550	X	226376	-0-		-585174	-0-	171	1	215841	3	Y	8847	8839	0			74
								632	4	9732	9							
07	382137	X	269483	-0-		-112654	-0-	177	1	257781	3	Y	9930	9927	0			77
								602	4	10923	9							
08	382137	X	265438	-0-		-116699	-0-	187	1	254836	3	Y	9063	9052	0			88
								446	4	9969	9							
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							

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 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		239451	-0-		239451	-0-	159	1	221623	3	Y	15299	15350	0			121
								840	4	16829	9							
06	320550	X	211669	-0-		-108881	-0-	155	1	195682	3	Y	13872	13877	0			116
								573	4	15259	9							
07	331235	X	268271	-0-		-62964	-0-	173	1	251602	3	Y	14463	14467	0			112
								587	4	15909	9							
08	331235	X	284064	-0-		-47171	-0-	197	1	269100	3	Y	12996	12982	0			126
								471	4	14296	9							
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							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		188529	-0-		188529	486400	127	1	177238	3	Y	9538	9577	0			75
								672	4	10492	9							
06	622433	X	136033	-0-		-486400	-0-	101	1	127662	3	Y	7178	7193	0			60
								374	4	7896	9							
07	282503	X	189317	-0-		-93186	-0-	124	1	179775	3	Y	8180	8177	0			63
								420	4	8998	9							
08	282503	X	170598	-0-		-111905	-0-	119	1	162787	3	Y	6734	6732	0			65
								285	4	7407	9							
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							

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	12736	-0-		12736	453564	8956	3	3780	9	Y	3436	3401	0			159
*12	0	W	12679	-0-		12679	466243	18	1	8842	3	Y	3343	3290	0			212
								142	4	3677	9							
*01	0	W	12047	-0-		12047	478290	17	1	8164	3	Y	3392	3418	1			186
								135	4	3731	9							
*02	0	W	10525	-0-		10525	488815	8	1	7297	3	Y	2897	2845	0			238
								33	4	3187	9							
*03	0	W	11538	-0-		11538	500353	8053	3	3485	9	Y	3168	3142	0			264
*04	0	W	10711	-0-		10711	511064	7498	3	3213	9	Y	2921	2874	0			311
*05	0	W	10613	-0-		10613	521677	7052	3	153	4	Y	3098	3081	0			328
								3408	9									
*06	0	W	10678	-0-		10678	532355	7283	3	138	4	Y	2961	2919	0	319	7	51
								3257	9									
*07	0	W	9408	-0-		9408	541763	6271	3	103	4	Y	2758	2722	0			87
								3034	9									
*08	0	W	1987	-0-		1987	543750	23	1	1223	3	Y	625	638	0			74
								53	4	688	9							
*09	0	W	11715	-0-		11715	555465	7596	3	446	4	Y	3339	3328	0			85
								3673	9									
10	0	W	12301	-0-		12301	567766	123	1	8572	3	Y	3265	3210	0			140
								14	4	3592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
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
*11	0	W	10268	-0-	10268	333929	6970	3	3298	9	Y	2998	2958	0			271
*12	0	W	10060	-0-	10060	343989	13	1	6709	3	Y	2936	2880	0			327
							108	4	3230	9							
*01	0	W	10324	-0-	10324	354313	14	1	6919	3	Y	2978	2993	1			312
							115	4	3276	9							
*02	0	W	9076	-0-	9076	363389	7	1	6216	3	Y	2568	2513	0			367
							28	4	2825	9							
*03	0	W	9853	-0-	9853	373242	6837	3	3016	9	Y	2742	2710	0			399
*04	0	W	9393	-0-	9393	382635	6558	3	2835	9	Y	2577	2527	0			449
*05	0	W	8471	-0-	8471	391106	5739	3	125	4	Y	2370	2348	0			471
							2607	9									
*06	0	W	8397	-0-	8397	399503	5931	3	112	4	Y	2140	2102	0	229	7	280
							2354	9									
*07	0	W	8299	-0-	8299	407802	5884	3	97	4	Y	2107	2071	0			316
							2318	9									
*08	0	W	8200	-0-	8200	416002	97	1	5263	3	Y	2375	2407	0			284
							227	4	2613	9							
*09	0	W	7346	-0-	7346	423348	4761	3	279	4	Y	2096	2088	0			292
							2306	9									
10	0	W	7646	-0-	7646	430994	77	1	5416	3	Y	1949	1917	0			324
							9	4	2144	9							

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
*11	0	W	16461	-0-	16461	307643	13338	3	3123	9	Y	2839	2842	0			147
*12	0	W	17266	-0-	17266	324909	110	1	13979	3	Y	2764	2709	0			202
							137	4	3040	9							
*01	0	W	15986	-0-	15986	340895	86	1	13060	3	Y	2485	2539	1			148
							106	4	2734	9							
*02	0	W	12448	-0-	12448	353343	10412	3	41	4	Y	1814	1819	0			143
							1995	9									
*03	0	W	13631	-0-	13631	366974	11596	3	2035	9	Y	1850	1867	0			126
*04	0	W	12679	-0-	12679	379653	10843	3	1836	9	Y	1669	1621	0			174
*05	0	W	12671	-0-	12671	392324	10859	3	62	4	Y	1591	1648	0			117
							1750	9									
*06	0	W	1006	-0-	1006	393330	705	3	6	4	Y	268	242	0	15	7	128
							295	9									
*07	0	W	13348	-0-	13348	406678	11292	3	66	4	Y	1809	1839	0			98
							1990	9									
*08	0	W	13451	-0-	13451	420129	47	1	11749	3	Y	1361	1341	0			118
							158	4	1497	9							
*09	0	W	9679	-0-	9679	429808	8293	3	221	4	Y	1059	1059	0			118
							1165	9									
10	0	W	5807	-0-	5807	435615	35	1	4694	3	Y	812	791	0			139
							185	4	893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299998 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11048 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	13067	-0-	13067	380214	11101	3	1966	9	Y	1787	1792	0			85
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	380214					Y	-0-					85
*01	0	W	8804	-0-	8804	389018	45	1	6902	3	Y	1637	1674	1			48
							56	4	1801	9							
*02	0	W	14792	-0-	14792	403810	12469	3	50	4	Y	2066	2075	0			39
							2273	9									
*03	0	W	14798	-0-	14798	418608	12690	3	2108	9	Y	1916	1935	0			20
*04	0	W	12761	-0-	12761	431369	10826	3	1935	9	Y	1759	1710	0			69
*05	0	W	1020	-0-	1020	432389	840	3	5	4	Y	159	166	0			62
							175	9									
*06	0	W	15908	-0-	15908	448297	13277	3	117	4	Y	2285	2074	0	126	7	147
							2514	9									
*07	0	W	13287	-0-	13287	461584	11448	3	67	4	Y	1611	1640	0			118
							1772	9									
*08	0	W	13115	-0-	13115	474699	45	1	11139	3	Y	1620	1598	0			140
							149	4	1782	9							
*09	0	W	12103	-0-	12103	486802	10223	3	273	4	Y	1461	1460	0			141
							1607	9									
10	0	W	13896	-0-	13896	500698	87	1	11562	3	Y	1629	1588	0			182
							455	4	1792	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
*11	0	W	21430	-0-	21430	508247	18768	3	2662	9	Y	2420	2423	0			77
*12	0	W	20864	-0-	20864	529111	140	1	17718	3	Y	2575	2523	0			129
							173	4	2833	9							
*01	0	W	21487	-0-	21487	550598	119	1	18192	3	Y	2753	2813	1			69
							148	4	3028	9							
*02	0	W	16651	-0-	16651	567249	14399	3	57	4	Y	1995	2001	0			63
							2195	9									
*03	0	W	17847	-0-	17847	585096	15599	3	2248	9	Y	2044	2061	0			46
*04	0	W	16856	-0-	16856	601952	14734	3	2122	9	Y	1929	1874	0			101
*05	0	W	17294	-0-	17294	619246	14946	3	85	4	Y	2057	2131	0			27
							2263	9									
*06	0	W	16554	-0-	16554	635800	14304	3	126	4	Y	1931	1751	0	106	7	101
							2124	9									
*07	0	W	13409	-0-	13409	649209	11601	3	68	4	Y	1582	1609	0			74
							1740	9									
*08	0	W	8187	-0-	8187	657396	28	1	6927	3	Y	1035	1020	0			89
							93	4	1139	9							
*09	0	W	17597	-0-	17597	674993	15215	3	406	4	Y	1796	1794	0			91
							1976	9									
10	0	W	12473	-0-	12473	687466	78	1	10402	3	Y	1439	1402	0			128
							410	4	1583	9							

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	14036	3	2720	9	N	2473	2460	0			152
06	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	15488	3	2879	9	N	2617	2590	0			179
07	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	14563	3	2881	9	N	2619	2644	0	5	8	149
08	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	13726	3	2669	9	N	2426	2436	0	4	8	135
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

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

05	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	5813	3	1390	9	Y	1264	1271	0	2	8	128
07	7378	X	6904	-0-	-474	-0-	6061	3	843	9	Y	766	697	0	1	8	196
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7065	3	1023	9	Y	930	820	0	1	8	305
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

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

05	13082	X	11302	-0-	-1780	-0-	10704	3	598	9	N	544	545	0	2	8	207
06	12660	X	10873	-0-	-1787	-0-	10286	3	587	9	N	534	525	0	3	8	213
07	12586	X	12369	-0-	-217	-0-	11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201
08	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	11951	3	691	9	N	628	574	0	1	8	254
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2555	3	274	9	Y	249	237	0	12	8	8
06	3000	N	3305	-0-	305	305	2950	3	355	9	Y	323	307	0	16	8	8
07	2833	N	2528	-0-	-305	-0-	2374	3	154	9	Y	140	136	0	8	8	4
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4754	3	527	9	Y	479	459	0	3	8	21
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-

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

05	6882	X	5252	-0-	-1630	-0-	5150	3	102	9	Y	93	99	0			15
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7237	3	200	9	Y	182	174	0			23
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7301	3	469	9	Y	426	427	0			29
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

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1134	3	309	9	Y	281	269	0	1	8	29
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1196	3	334	9	Y	304	296	0	1	8	36
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1248	3	323	9	Y	294	299	0			31
08	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1174	3	380	9	Y	345	331	0			45
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	5891	3	459	9	Y	417	429	0	9	8	126
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	404	404	0	10	8	116
07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87
08	6355	X	3572	-0-	-2783	-0-	3279	3	293	9	Y	266	220	0	2	8	131
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

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
05	14012	X	10806	-0-	-3206	-0-	9466	3	1340	9	Y	1218	1224	0	6	8	157
06	12390	X	7680	-0-	-4710	-0-	6644	3	1036	9	Y	942	966	0	6	8	127
07	13175	X	8506	-0-	-4669	-0-	7415	3	1091	9	Y	992	973	0	2	8	144
08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	10980	3	1243	9	Y	1130	1106	0	1	8	167
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

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
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	7810	3	1582	9	Y	1438	1438	0			13
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	7934	3	1423	9	Y	1294	1292	0			15
07	9207	X	7202	-0-	-2005	-0-	5907	3	1295	9	Y	1177	1178	0			14
08	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	6817	3	1524	9	Y	1385	1384	0			15
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

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
05	10540	X	9981	-0-	-559	-0-	9376	3	605	9	Y	550	523	0	26	8	40
06	10200	X	9081	-0-	-1119	-0-	8531	3	550	9	Y	500	463	0	27	8	50
07	10540	X	9543	-0-	-997	-0-	8841	3	702	9	Y	638	614	0	19	8	55
08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	9960	3	893	9	Y	812	805	0	2	8	60
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

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
05	T. A.		1915	-0-	1915	1915	1113	3	802	9	Y	729	703	0			26
06	T. A.		3157	-0-	3157	5072	2159	3	998	9	Y	907	910	0			23
07	T. A.		3058	-0-	3058	8130	2223	3	835	9	Y	759	760	0			22
08	3100	N	3585	-0-	485	8615	2560	3	1025	9	Y	932	914	0			40
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

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
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4301	3	410	9	N	373	337	0	1	8	200
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3867	3	354	9	N	322	380	0	2	8	140
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4212	3	399	9	N	363	268	0	1	8	234
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4911	3	402	9	N	365	445	0			154
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

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
05	6014	X	1349	-0-	-4665	-0-	799	3	550	9	Y	500	504	0			18
06	5820	X	1782	-0-	-4038	-0-	1235	3	547	9	Y	497	502	0			13
07	6014	X	1494	-0-	-4520	-0-	1000	3	494	9	Y	449	449	0			13
08	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	861	3	457	9	Y	415	409	0	1	8	18
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	15438	X	14100	-0-	-1338	-0-	12474	3	1626	9	Y	1478	1401	0	7	8	190
06	14940	X	14477	-0-	-463	-0-	12755	3	1722	9	Y	1565	1536	0	7	8	212
07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	13718	3	1797	9	Y	1634	1605	0	3	8	238
08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14436	3	1979	9	Y	1799	1769	0	2	8	266
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

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
05	19623	X	19221	-0-	-402	-0-	18188	3	1033	9	Y	939	895	0	4	8	121
06	18450	X	17703	-0-	-747	-0-	16931	3	772	9	Y	702	724	0	4	8	95
07	19127	X	18259	-0-	-868	-0-	17740	3	519	9	Y	472	496	0	2	8	69
08	19220	X	17330	-0-	-1890	-0-	16551	3	779	9	Y	708	671	0	1	8	105
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

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
05	6789	X	2486	-0-	-4303	-0-	1951	3	535	9	Y	486	480	0			17
06	4530	X	3621	-0-	-909	-0-	2712	3	909	9	Y	826	822	0			21
07	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	2584	3	267	9	Y	243	250	0	7	8	7
08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	14064	3	2455	9	Y	2232	2136	0	7	8	96
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9013	3	1473	9	Y	1339	1314	0	3	8	138
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8739	3	1429	9	Y	1299	1279	0	4	8	154
07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	2	8	151
08	12710	X	11887	-0-	-823	-0-	10443	3	1444	9	Y	1313	1293	0	1	8	170
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

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	2353	-0-	-6575	-0-	2096	3	257	9	Y	234	226	0	1	8	37
06	8640	X	5671	-0-	-2969	-0-	5525	3	146	9	Y	133	152	0	2	8	16
07	8928	X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	1	8	35
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6305	3	514	9	Y	467	470	0			32
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

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	4430	3	359	9	Y	326	304	0	1	8	51
06	4890	X	1183	-0-	-3707	-0-	776	3	407	9	Y	370	374	0	1	8	46
07	5053	X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	1	8	19
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4859	3	130	9	Y	118	128	0	1	8	8
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8839	-0-	-523	-0-	8401	3	438	9	N	398	385	0	3	8	170
06	9150	X	8089	-0-	-1061	-0-	7753	3	336	9	N	305	330	0	3	8	142
07	9455	X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	1	8	178
08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	8172	3	383	9	N	348	377	0	1	8	148
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

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1			179
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1			173
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1			145
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	8927	3	901	9	N	819	685	1			279
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

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
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	4296	3	1247	9	N	1134	1125	0	3	8	207
06	5520	X	5370	-0-	-150	-0-	4201	3	1169	9	N	1063	1099	0	4	8	167
07	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	2	8	162
08	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3534	3	883	9	N	803	732	0	1	8	232
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

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
05	3255	X	690	-0-	-2565	-0-	453	3	237	9	Y	215	206	0	10	8	63
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	209	202	0	12	8	58
07	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	1543	3	372	9	Y	338	210	0	6	8	180
08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2094	3	300	9	Y	273	314	0	6	8	133
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

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
05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	24	20	0	1	8	4
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	7	8	0	2	8	1
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	141	0	1	8	28
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-

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
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

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
05	3100	N	3204	-0-	104	243	2596	3	608	9	N	553	536	0	8	8	25
06	3079	X	2836	-0-	-243	-0-	2224	3	612	9	N	556	541	0	9	8	31
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3059	3	671	9	N	610	607	0	4	8	30
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3220	3	785	9	N	714	686	0	1	8	57
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	11780	X	11757	-0-	-23	-0-	1941	1	8460	3	Y	1233	1258	0	1	8	148
							1356	9									
06	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	1885	1	7772	3	Y	1311	1296	0	2	8	161
							1442	9									
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	2041	1	9186	3	Y	1332	1325	0	1	8	167
							1465	9									
08	12493	X	12376	-0-	-117	-0-	1918	1	9044	3	Y	1285	1257	0	3	8	192
							1414	9									
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							

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
05	33524	X	33524	-0-	-0-	-0-	32715	3	29	4	Y	709	715	0	7	8	135
							780	9									
06	15540	X	8875	-0-	-6665	-0-	8457	3	3	4	Y	377	449	0	8	8	55
							415	9									
07	20677	X	12995	-0-	-7682	-0-	12150	3	2	4	Y	766	717	0	4	8	100
							843	9									
08	33511	X	8556	-0-	-24955	-0-	7925	3	1	4	Y	573	576	0	2	8	95
							630	9									
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									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42660	X	42660	-0-	-0-	-0-	39350	3	3310	9	Y	3009	3048	0	7	8	118
06	43712	X	43712	-0-	-0-	-0-	40543	3	3169	9	Y	2881	2894	0	9	8	96
07	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	41168	3	2901	9	Y	2637	2641	0	4	8	88
08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	40085	3	3665	9	Y	3332	3304	0	5	8	111
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

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	154	129	0			30
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	216	214	0			32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	154	0			18
08	14B	DENY	20347	-0-	20347	20347	20344	3	1	4	Y	2	20	0			-0-
							2	9									
09	14B	DENY	15732	-0-	15732	36079	15686	3	1	4	Y	41	34	0			7
							45	9									
10	14B	DENY	5966	-0-	5966	42045	5206	3	760	9	Y	691	607	0	7	8	84

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1159	3	221	9	N	201	183	0	1	8	136
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1569	3	235	9	N	214	108	0	2	8	240
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1621	3	118	9	N	107	212	0	1	8	134
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2684	3	327	9	N	297	257	0	1	8	173
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	7809	-0-	-4033	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0			88
06	11460	X	8213	-0-	-3247	-0-	6672	3	1541	9	Y	1401	1412	0			77
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	6108	3	1625	9	Y	1477	1478	0			76
08	9982	X	4704	-0-	-5278	-0-	3601	3	1103	9	Y	1003	1014	0			65
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

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	5538	3	1291	9	Y	1174	1178	0			77
06	8010	X	7771	-0-	-239	-0-	6661	3	1110	9	Y	1009	1030	0			56
07	8277	X	3362	-0-	-4915	-0-	2603	3	759	9	Y	690	710	0			36
08	7285	X	2679	-0-	-4606	-0-	2031	3	648	9	Y	589	586	0	1	8	38
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

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11511	3	1295	9	N	1177	1164	0	6	8	92
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	9861	3	1035	9	N	941	960	0	4	8	69
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	10760	3	1142	9	N	1038	1034	0	5	8	68
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3851	3	1121	9	N	1019	960	0	3	8	124
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

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	14710	-0-	-5440	-0-	13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134
06	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	22465	3	1131	9	N	1028	1040	0	3	8	119
07	20150	X	15550	-0-	-4600	-0-	14726	3	824	9	N	749	777	0	1	8	90
08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	21458	3	1287	9	N	1170	1129	0	1	8	130
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

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33949	X	33949	-0-	-0-	-0-	30689	3	3260	9	N	2964	2925	0	8	8	133
06	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	28896	3	2873	9	N	2612	2587	0	9	8	149
07	33606	X	33606	-0-	-0-	-0-	30831	3	2775	9	N	2523	2538	0	10	8	124
08	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	28630	3	2850	9	N	2591	2504	0	6	8	205
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

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33914	X	27067	-0-	-6847	-0-	22955	3	4112	9	N	3738	3609	0	24	8	245
06	30930	X	26170	-0-	-4760	-0-	22127	3	4043	9	N	3675	3658	0	28	8	234
07	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	23342	3	4056	9	N	3687	3631	0	33	8	257
08	27373	X	27298	-0-	-75	-0-	23320	3	3978	9	N	3616	3661	0	8	8	204
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

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1601	3	167	9	Y	152	126	0			50
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	16926	X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353
06	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	12781	3	2325	9	N	2114	2218	0	4	8	245
07	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	15359	3	2705	9	N	2459	2407	0	2	8	295
08	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	14329	3	2564	9	N	2331	2365	0	2	8	259
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

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
05	11160	X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0			30
06	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	9373	3	773	9	Y	703	689	0			44
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13187	3	957	9	Y	870	888	0			26
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11367	3	924	9	Y	840	822	0			44
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

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
05	9548	X	8851	-0-	-697	-0-	7396	3	1455	9	Y	1323	1331	0	4	8	165
06	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	6447	3	1261	9	Y	1146	1151	0	5	8	155
07	8773	X	8668	-0-	-105	-0-	7294	3	1374	9	Y	1249	1241	0	2	8	161
08	8866	X	8548	-0-	-318	-0-	7290	3	1258	9	Y	1144	1144	0	1	8	160
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

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
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	14942	3	2208	9	N	2007	1977	0	4	8	201
06	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	14315	3	1942	9	N	1765	1759	0	6	8	201
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1	8	260
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	8944	3	1192	9	N	1084	1173	0	1	8	170
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

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
05	22785	X	15970	-0-	-6815	-0-	15147	3	13	4	Y	736	815	0	8	8	140
							810	9									
06	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	29507	3	9	4	Y	693	722	0	9	8	102
							762	9									
07	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	28584	3	4	4	Y	1306	1232	0	4	8	172
							1437	9									
08	29729	X	16647	-0-	-13082	-0-	15517	3	1	4	Y	1026	1025	0	2	8	171
							1129	9									
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									

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
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3182	3	826	9	Y	751	664	0			118
06	3420	X	1617	-0-	-1803	-0-	1105	3	512	9	Y	465	526	0			57
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0			56
08	3999	X	2004	-0-	-1995	-0-	1618	3	386	9	Y	351	383	0			24
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	19637 2330	3 9	1	4	Y	2118	2096	0	6	8	28
06	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	18260 2118	3 9	2	4	Y	1925	1913	0	7	8	33
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	21094	3	2044	9	Y	1858	1862	0	3	8	26
08	23746	X	20540	-0-	-3206	-0-	18714	3	1826	9	Y	1660	1660	0	2	8	24
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

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
05	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	11882	3	2427	9	N	2206	2176	0	17	8	55
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	11681	3	2115	9	N	1923	1900	0	20	8	58
07	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	11243	3	2164	9	N	1967	1952	0	12	8	61
08	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	11869	3	2203	9	N	2003	2012	0	2	8	50
09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	10993	3	1793	9	N	1630	1667	0	3	8	10
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10585	3	1825	9	N	1659	1659	0	2	8	8

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
05	15004	X	13618	-0-	-1386	-0-	11967	3	1651	9	N	1501	1558	0	6	8	335
06	14520	X	12622	-0-	-1898	-0-	11277	3	1345	9	N	1223	1100	0	6	8	452
07	15004	X	13581	-0-	-1423	-0-	12122	3	1459	9	N	1326	1431	0	3	8	344
08	14787	X	13805	-0-	-982	-0-	12273	3	1532	9	N	1393	1357	0	2	8	378
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

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
05	14539	X	12856	-0-	-1683	-0-	10536	3	2320	9	N	2109	2098	0	19	8	40
06	12720	X	10960	-0-	-1760	-0-	8853	3	2107	9	N	1915	1886	0	19	8	50
07	12896	X	12321	-0-	-575	-0-	10113	3	2208	9	N	2007	1995	0	9	8	53
08	12865	X	12109	-0-	-756	-0-	9965	3	2144	9	N	1949	1947	0	2	8	53
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

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
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	5595	3	1162	9	N	1056	1087	0	5	8	256
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5599	3	1060	9	N	964	981	0	6	8	233
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	5886	3	1087	9	N	988	986	0	2	8	233
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	5861	3	1064	9	N	967	907	0	1	8	292
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

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
05	42038	X	42038	-0-	-0-	-0-	39033	3	3005	9	Y	2732	2732	0	9	8	50
06	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	47443	3	3174	9	Y	2885	2861	0	11	8	63
07	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	39823	3	3080	9	Y	2800	2803	0	5	8	55
08	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	37663	3	2769	9	Y	2517	2509	0	4	8	59
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	49998	X	49998	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2871	2862	0	7	8	109
							3158	9									
06	48145	X	48145	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N	2489	2482	0	6	8	110
							2738	9									
07	102500	X	102500	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N	2402	2505	0	2	8	5
							2642	9									
08	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	3	1	70029	3	N	2512	2508	0	5	8	4
							2763	9									
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									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13	8	53
06	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y	680	681	0	15	8	37
07	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y	767	758	0	7	8	39
08	5208	X	2172	-0-	-3036	-0-	1783	3	389	9	Y	354	370	0			23
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

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

05	12400	X	11652	-0-	-748	-0-	10583	3	1069	9	N	972	944	0	16	8	360
06	12090	X	11183	-0-	-907	-0-	10138	3	1045	9	N	950	919	0	6	8	385
07	13113	X	12151	-0-	-962	-0-	11034	3	1117	9	N	1015	935	0	2	8	463
08	13113	X	11977	-0-	-1136	-0-	10835	3	1142	9	N	1038	1147	0	1	8	353
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

05	46019	X	46019	-0-	-0-	-0-	44321	3	1698	9	Y	1544	1538	0	10	8	28
06	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	42291	3	1514	9	Y	1376	1362	0	12	8	30
07	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	42319	3	1707	9	Y	1552	1546	0	5	8	31
08	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	45096	3	1867	9	Y	1697	1684	0	4	8	40
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

05	37789	X	34433	-0-	-3356	-0-	33314	3	1119	9	Y	1017	1016	0	3	8	19
06	35610	X	32900	-0-	-2710	-0-	31899	3	1001	9	Y	910	905	0	4	8	20
07	36797	X	32935	-0-	-3862	-0-	31809	3	1126	9	Y	1024	1022	0	2	8	20
08	36797	X	35129	-0-	-1668	-0-	33897	3	1232	9	Y	1120	1113	0	1	8	26
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

05	51926	X	51926	-0-	-0-	-0-	49641	3	2285	9	Y	2077	2072	0	10	8	38
06	49793	X	49793	-0-	-0-	-0-	47737	3	2056	9	Y	1869	1852	0	14	8	41
07	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	46740	3	2262	9	Y	2056	2050	0	6	8	41
08	53024	X	53024	-0-	-0-	-0-	50510	3	2514	9	Y	2285	2269	0	3	8	54
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	10354	X	9515	-0-	-839	-0-	8725	3	790	9	N	718	749	0	3	8	348
06	10020	X	9264	-0-	-756	-0-	8538	3	726	9	N	660	637	0	4	8	367
07	11718	X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502	0	2	8	521
08	11718	X	9351	-0-	-2367	-0-	8628	3	723	9	N	657	614	0	1	8	563
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	12369	X	11248	-0-	-1121	-0-	10425	3	823	9	Y	748	744	0	4	8	14
06	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10134	3	631	9	Y	574	571	0	4	8	13
07	11966	X	11824	-0-	-142	-0-	11065	3	759	9	Y	690	687	0	2	8	14
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11566	3	756	9	Y	687	684	0	1	8	16
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

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
05	38666	X	38666	-0-	-0-	-0-	34919	3	3747	9	Y	3406	3291	0	20	8	500
06	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	31155	3	2771	9	Y	2519	2605	0	21	8	393
07	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	19632	3	1323	9	Y	1203	1176	0	6	8	414
08	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17724	3	1263	9	Y	1148	1137	0	4	8	421
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	43276	X	23949	-0-	-19327	-0-	20288	3	1	4	Y	3327	3304	0	6	8	44
							3660	9									
06	39720	X	26153	-0-	-13567	-0-	22389	3	2	4	Y	3420	3398	0	7	8	59
							3762	9									
07	41044	X	34503	-0-	-6541	-0-	30129	3	4374	9	Y	3976	3970	0	9	8	56
08	40889	X	32051	-0-	-8838	-0-	28574	3	3477	9	Y	3161	3165	0	6	8	46
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

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
05	33418	X	32155	-0-	-1263	-0-	31780	3	1	4	Y	340	339	0			4
							374	9									
06	32340	X	30145	-0-	-2195	-0-	29894	3	3	4	Y	225	225	0			4
							248	9									
07	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	34549	3	382	9	Y	347	346	0			5
08	34441	X	32615	-0-	-1826	-0-	32316	3	299	9	Y	272	270	0	3	8	4
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

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
05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0			129
06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	13671	3	1474	9	Y	1340	1330	0			139
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	13015	3	1555	9	Y	1414	1421	0			132
08	14136	X	12365	-0-	-1771	-0-	11145	3	1220	9	Y	1109	1105	0			136
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

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
05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0			10
06	2430	X	1061	-0-	-1369	-0-	840	3	221	9	Y	201	190	0			21
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2113	3	328	9	Y	298	291	0			28
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1997	3	314	9	Y	285	278	0			35
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

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
05	16337	X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0			65
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17037	3	1036	9	Y	942	909	0			98
07	17825	X	14567	-0-	-3258	-0-	13840	3	727	9	Y	661	697	0			62
08	17825	X	13257	-0-	-4568	-0-	12637	3	620	9	Y	564	557	0			69
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

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
05	12090	X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0			49
06	10740	X	9496	-0-	-1244	-0-	9055	3	441	9	Y	401	408	0			42
07	11966	X	11654	-0-	-312	-0-	10994	3	660	9	Y	600	586	0			56
08	11966	X	10240	-0-	-1726	-0-	9716	3	524	9	Y	476	474	0			58
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35092	X	30594	-0-	-4498	-0-	28005	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	16
06	33960	X	28067	-0-	-5893	-0-	25545	3	2522	9	Y	2293	2271	0	18	8	20
07	35092	X	31580	-0-	-3512	-0-	28933	3	2647	9	Y	2406	2388	0	12	8	26
08	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	30554	3	2666	9	Y	2424	2420	0	4	8	26
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

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
05	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1			321
06	11460	X	390	-0-	-11070	-0-	15	3	375	9	N	341	358	1			304
07	11842	X	471	-0-	-11371	-0-	8	3	463	9	N	421	544	1			181
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	347	350	1			178
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	331	362	1			147
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	349	364	1			132

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
05	45291	X	37362	-0-	-7929	-0-	35321	3	2041	9	Y	1855	1841	0	15	8	12
06	42720	X	31324	-0-	-11396	-0-	29319	3	2005	9	Y	1823	1801	0	18	8	16
07	44144	X	38517	-0-	-5627	-0-	36439	3	2078	9	Y	1889	1869	0	16	8	20
08	40951	X	39757	-0-	-1194	-0-	37790	3	1967	9	Y	1788	1783	0	6	8	19
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

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
05	39618	X	35411	-0-	-4207	-0-	30853	3	4558	9	Y	4144	4115	0	28	8	28
06	38340	X	33075	-0-	-5265	-0-	28481	3	4594	9	Y	4176	4139	0	29	8	36
07	39618	X	35426	-0-	-4192	-0-	30841	3	4585	9	Y	4168	4143	0	16	8	45
08	36921	X	36084	-0-	-837	-0-	31587	3	4497	9	Y	4088	4084	0	6	8	43
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

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
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	6771	3	1134	9	N	1031	1037	0	5	8	80
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	5529	3	1156	9	N	1051	1051	0	3	8	77
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	7980	3	1601	9	N	1455	1433	0	3	8	96
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10495	3	1623	9	N	1475	1389	0	2	8	180
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

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
05	30225	X	27849	-0-	-2376	-0-	26507	3	1342	9	Y	1220	1198	0			241
06	26490	X	25251	-0-	-1239	-0-	24064	3	1187	9	Y	1079	1057	0			263
07	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	26592	3	1378	9	Y	1253	1276	0			240
08	27838	X	27757	-0-	-81	-0-	26453	3	1304	9	Y	1185	1202	0	2	8	221
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

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
05	12431	X	10686	-0-	-1745	-0-	10357	3	329	9	Y	299	310	0			12
06	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10570	3	395	9	Y	359	349	0			22
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14637	3	535	9	Y	486	493	0			15
08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12051	3	420	9	Y	382	377	0			20
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	39184	X	23972	-0-	-15212	-0-	23013	3	959	9	Y	872	890	0	4	8	33
06	37920	X	23582	-0-	-14338	-0-	22694	3	888	9	Y	807	785	0	5	8	50
07	35991	X	22466	-0-	-13525	-0-	21663	3	803	9	Y	730	756	0	2	8	22
08	30845	X	26082	-0-	-4763	-0-	25412	3	670	9	Y	609	598	0	1	8	32
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

05	31651	X	31167	-0-	-484	-0-	29551	3	1	4	Y	1468	1450	0	8	8	19
							1615	9									
06	31410	X	30268	-0-	-1142	-0-	28654	3	2	4	Y	1465	1450	0	9	8	25
							1612	9									
07	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	31923	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24
08	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	31469	3	1723	9	Y	1566	1566	0	1	8	23
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

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

05	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	6	1	16963	3	N	2215	2190	0	15	8	24
							2437	9									
06	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	5	1	20232	3	N	2026	2025	0	18	8	7
							2229	9									
07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	6	1	20696	3	N	1788	1773	0	7	8	15
							1967	9									
08	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	6	1	21297	3	N	1866	1857	0	5	8	19
							2053	9									
09	0	W	21869	-0-	21869	21869	6	1	19788	3	N	1886	1887	0	7	8	11
							2075	9									
10	0	W	21609	-0-	21609	43478	6	1	19650	3	N	1775	1766	0	6	8	14
							1953	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

05	16709	X	14646	-0-	-2063	-0-	12898	3	1748	9	Y	1589	1565	0	12	8	21
06	15930	X	13958	-0-	-1972	-0-	12341	3	1	4	Y	1469	1448	0	17	8	25
							1616	9									
07	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	15964	3	2036	9	Y	1851	1841	0	9	8	26
08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	16411	3	1788	9	Y	1625	1625	0	2	8	24
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

05	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	22052	3	1	4	Y	1611	1597	0	3	8	21
							1772	9									
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	21126	3	2	4	Y	1504	1496	0	3	8	26
							1654	9									
07	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	22981	3	1781	9	Y	1619	1621	0	1	8	23
08	23839	X	20284	-0-	-3555	-0-	19066	3	1218	9	Y	1107	1112	0	2	8	16
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943	X	7101	-0-	-3842	-0-	6872	3	229	9	Y	208	199	0	7	8	3
06	10560	X	6642	-0-	-3918	-0-	6447	3	1	4	Y	176	170	0	6	8	3
							194	9									
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7040	3	252	9	Y	229	226	0	3	8	3
08	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6654	3	252	9	Y	229	229	0			3
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

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
05	5456	X	4409	-0-	-1047	-0-	3829	3	580	9	Y	527	540	0			20
06	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4008	3	545	9	Y	495	484	0			31
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5239	3	608	9	Y	553	567	0			17
08	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	4034	3	518	9	Y	471	459	0	4	8	25
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

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
05	42687	X	40044	-0-	-2643	-0-	36725	3	3319	9	Y	3017	3086	0	15	8	116
06	41372	X	41372	-0-	-0-	-0-	38015	3	3357	9	Y	3052	2960	0	18	8	190
07	40238	X	39326	-0-	-912	-0-	36288	3	3038	9	Y	2762	2861	0	8	8	83
08	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	39834	3	3379	9	Y	3072	2990	0	3	8	162
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

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
05	24862	X	20804	-0-	-4058	-0-	18146	3	1	4	Y	2415	2391	0	6	8	32
							2657	9									
06	22920	X	18316	-0-	-4604	-0-	15928	3	1	4	Y	2170	2159	0	6	8	37
							2387	9									
07	23064	X	18998	-0-	-4066	-0-	16614	3	2384	9	Y	2167	2170	0	3	8	31
08	23064	X	18222	-0-	-4842	-0-	16142	3	2080	9	Y	1891	1893	0	2	8	27
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

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
05	42439	X	35846	-0-	-6593	-0-	33760	3	2086	9	Y	1896	1948	0	9	8	73
06	41070	X	35221	-0-	-5849	-0-	33292	3	1929	9	Y	1754	1707	0	11	8	109
07	40114	X	33526	-0-	-6588	-0-	31779	3	1747	9	Y	1588	1644	0	5	8	48
08	38564	X	26320	-0-	-12244	-0-	24557	3	1763	9	Y	1603	1565	0	1	8	85
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

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
05	15934	X	13598	-0-	-2336	-0-	11832	3	1766	9	Y	1605	1671	0			62
06	15600	X	13979	-0-	-1621	-0-	12200	3	1779	9	Y	1617	1578	0			101
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	16140	3	2068	9	Y	1880	1920	0	5	8	56
08	16864	X	14623	-0-	-2241	-0-	12827	3	1796	9	Y	1633	1602	0	1	8	86
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	2	1	5258	3	N	775	771	0	4	8	8
							853	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1	1	2643	3	N	853	853	0	5	8	3
							938	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1	1	4336	3	N	1212	1202	0	3	8	10
							1333	9									
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1	1	3961	3	N	1153	1149	0	2	8	12
							1268	9									
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									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11347	3	998	9	Y	907	902	0			8
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11132	3	946	9	Y	860	858	0			10
07	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	9482	3	882	9	Y	802	802	0			10
08	12338	X	9819	-0-	-2519	-0-	8882	3	937	9	Y	852	853	0			9
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

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0			285
06	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0			279
07	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0			267
08	36363	X	28834	-0-	-7529	-0-	27493	3	1341	9	Y	1219	1210	0			276
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

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

05	31341	X	26875	-0-	-4466	-0-	23788	3	3087	9	Y	2806	2799	0	19	8	56
06	29010	X	25883	-0-	-3127	-0-	22947	3	2936	9	Y	2669	2624	0	26	8	75
07	28644	X	26060	-0-	-2584	-0-	23198	3	2862	9	Y	2602	2630	0	11	8	36
08	28055	X	25699	-0-	-2356	-0-	22901	3	2798	9	Y	2544	2528	0	1	8	51
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

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

05	25947	X	21522	-0-	-4425	-0-	19404	3	2118	9	Y	1925	1923	0	15	8	39
06	23370	X	20791	-0-	-2579	-0-	18819	3	1972	9	Y	1793	1762	0	20	8	50
07	22692	X	21473	-0-	-1219	-0-	19456	3	2017	9	Y	1834	1850	0	9	8	25
08	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	19488	3	2001	9	Y	1819	1804	0	3	8	37
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

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

05	22878	X	17270	-0-	-5608	-0-	15123	3	2147	9	Y	1952	1951	0	24	8	39
06	21960	X	15682	-0-	-6278	-0-	13681	3	2001	9	Y	1819	1775	0	32	8	51
07	20770	X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	13	8	25
08	19096	X	15217	-0-	-3879	-0-	13218	3	1999	9	Y	1817	1804	0	1	8	37
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	7364	-0-	-1967	-0-	6553	3	811	9	Y	737	728	0	14	8	15
06	8160	X	6256	-0-	-1904	-0-	5654	3	602	9	Y	547	528	0	19	8	15
07	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	5274	3	483	9	Y	439	440	0	8	8	6
08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	5930	3	1035	9	Y	941	919	0	9	8	19
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

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
05	9517	X	8119	-0-	-1398	-0-	7495	3	624	9	Y	567	555	0	19	8	11
06	9210	X	8219	-0-	-991	-0-	7615	3	604	9	Y	549	519	0	26	8	15
07	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	7938	3	825	9	Y	750	744	0	11	8	10
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8186	3	661	9	Y	601	597	0	2	8	12
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

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
05	36518	X	31193	-0-	-5325	-0-	28302	3	2891	9	Y	2628	2624	0	17	8	53
06	34320	X	29475	-0-	-4845	-0-	26800	3	2675	9	Y	2432	2394	0	23	8	68
07	35464	X	31210	-0-	-4254	-0-	28566	3	2644	9	Y	2404	2429	0	10	8	33
08	33139	X	31040	-0-	-2099	-0-	28476	3	2564	9	Y	2331	2313	0	4	8	47
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

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
05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	30887	3	2171	9	Y	1974	1974	0	7	8	78
06	31444	X	31444	-0-	-0-	-0-	29405	3	2039	9	Y	1854	1861	0	9	8	62
07	33188	X	33188	-0-	-0-	-0-	31337	3	1851	9	Y	1683	1685	0	4	8	56
08	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	29666	3	1745	9	Y	1586	1587	0	2	8	53
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

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	32669	3	3240	9	Y	2945	2981	0	7	8	116
06	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	35957	3	3493	9	Y	3175	3176	0	9	8	106
07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	37009	3	2868	9	Y	2607	2622	0	4	8	87
08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	35130	3	2914	9	Y	2649	2647	0	1	8	88
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5859	X	5169	-0-	-690	-0-	4475	3	694	9	N	631	698	0	1	8	201
06	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	4655	3	651	9	N	592	582	0	2	8	209
07	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1	8	181
08	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4901	3	669	9	N	608	604	0	1	8	184
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-

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
05	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7242	7204	0	34	8	287
							7966	9									
06	61463	X	61463	-0-	-0-	-0-	4	1	54417	3	N	6402	6367	0	31	8	291
							7042	9									
07	71885	X	71885	-0-	-0-	-0-	5	1	64214	3	N	6969	7233	0	13	8	14
							7666	9									
08	74277	X	74277	-0-	-0-	-0-	3	1	66046	3	N	7480	7475	0	7	8	12
							8228	9									
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									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	31785	-0-	-5539	-0-	1	1	28340	3	N	3131	3117	0	12	8	115
							3444	9									
06	34680	X	27693	-0-	-6987	-0-	2	1	24770	3	N	2655	2642	0	12	8	116
							2921	9									
07	35836	X	24265	-0-	-11571	-0-	1	1	21880	3	N	2167	2274	0	5	8	4
							2384	9									
08	33077	X	27664	-0-	-5413	-0-	1	1	24981	3	N	2438	2435	0	3	8	4
							2682	9									
09	30750	X	29595	-0-	-1155	-0-	2	1	26792	3	N	2546	2538	0	8	8	4
							2801	9									
10	31775	X	28451	-0-	-3324	-0-	1	1	25621	3	N	2572	2566	0	6	8	4
							2829	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	15538	-0-	-3806	-0-	1 954	1 9	14583	3	N	867	851	0	16	8	91
06	14940	X	12663	-0-	-2277	-0-	2 758	1 9	11903	3	N	689	671	0	18	8	91
07	15438	X	10251	-0-	-5187	-0-	2 793	1 9	9456	3	N	721	799	0	11	8	2
08	15531	X	2168	-0-	-13363	-0-	1 125	1 9	2042	3	N	114	98	0	18	8	-0-
09	15030	X	4622	-0-	-10408	-0-	1 539	1 9	4082	3	N	490	484	0	5	8	1
10	15531	X	2405	-0-	-13126	-0-	1 215	1 9	2189	3	N	195	194	0	2	8	-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79445	X	79445	-0-	-0-	-0-	68873	3	10572	9	N	9611	9588	0	35	8	182
06	75952	X	75952	-0-	-0-	-0-	66360	3	9592	9	N	8720	8629	0	45	8	228
07	76259	X	76259	-0-	-0-	-0-	67460	3	8799	9	N	7999	7996	0	21	8	210
08	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	68576	3	9050	9	N	8227	8201	0	13	8	223
09	73363	X	73363	-0-	-0-	-0-	65113	3	8250	9	N	7500	7531	0	26	8	166
10	73377	X	73377	-0-	-0-	-0-	64788	3	8589	9	N	7808	7732	0	21	8	221

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30132	X	29921	-0-	-211	-0-	25532	3	4389	9	N	3990	3980	0	4	8	76
06	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	25185	3	4056	9	N	3687	3660	0	6	8	97
07	27435	X	26101	-0-	-1334	-0-	22485	3	3616	9	N	3287	3294	0	3	8	87
08	29915	X	27305	-0-	-2610	-0-	23713	3	3592	9	N	3265	3259	0	4	8	89
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	209	0	9	8	5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	42	0	10	8	1
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1	0	6	8	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3419	3	420	9	N	382	413	0	5	8	2
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	12283	3	1761	9	N	1601	1583	0	12	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	22971	X	15845	-0-	-7126	-0-	12109	3	3736	9	N	3396	3358	0	13	8	86
06	22230	X	16757	-0-	-5473	-0-	12927	3	3830	9	N	3482	3444	0	18	8	106
07	22971	X	19478	-0-	-3493	-0-	15413	3	4065	9	N	3695	3683	0	16	8	102
08	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	15296	3	4087	9	N	3715	3748	0	8	8	61
09	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	14764	3	3603	9	N	3275	3301	0	16	8	19
10	19468	X	18997	-0-	-471	-0-	15038	3	3959	9	N	3599	3587	0	13	8	18

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
05	43896	X	25560	-0-	-18336	-0-	22847	3	2713	9	N	2466	2446	0	22	8	62
06	42480	X	31057	-0-	-11423	-0-	27908	3	3149	9	N	2863	2811	0	27	8	87
07	43896	X	39093	-0-	-4803	-0-	35374	3	3719	9	N	3381	3349	0	17	8	102
08	39990	X	39744	-0-	-246	-0-	35909	3	3835	9	N	3486	3523	0	6	8	59
09	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	33796	3	3285	9	N	2986	3018	0	10	8	17
10	39091	X	37414	-0-	-1677	-0-	33985	3	3429	9	N	3117	3110	0	8	8	16

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
05	45725	X	41009	-0-	-4716	-0-	35667	3	5342	9	N	4856	4813	0	4	8	123
06	44250	X	38298	-0-	-5952	-0-	33641	3	4657	9	N	4234	4223	0	5	8	129
07	45725	X	40631	-0-	-5094	-0-	36136	3	4495	9	N	4086	4084	0	9	8	122
08	45725	X	40582	-0-	-5143	-0-	35934	3	4648	9	N	4225	4277	0	6	8	64
09	39690	X	37651	-0-	-2039	-0-	33547	3	4104	9	N	3731	3762	0	12	8	21
10	41013	X	39654	-0-	-1359	-0-	35255	3	4399	9	N	3999	3990	0	10	8	20

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
05	49662	X	41483	-0-	-8179	-0-	39207	3	2276	9	N	2069	2051	0	10	8	52
06	48060	X	40571	-0-	-7489	-0-	38185	3	2386	9	N	2169	2144	0	11	8	66
07	46531	X	43312	-0-	-3219	-0-	40742	3	2570	9	N	2336	2327	0	5	8	70
08	45074	X	41802	-0-	-3272	-0-	39347	3	2455	9	N	2232	2247	0	4	8	51
09	40560	X	37918	-0-	-2642	-0-	35772	3	2146	9	N	1951	1984	0	7	8	11
10	43307	X	40014	-0-	-3293	-0-	37748	3	2266	9	N	2060	2055	0	6	8	10

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
05	49352	X	35165	-0-	-14187	-0-	32623	3	2542	9	N	2311	2298	0			58
06	47760	X	29103	-0-	-18657	-0-	26890	3	2213	9	N	2012	2008	0			62
07	45136	X	37169	-0-	-7967	-0-	34409	3	2760	9	N	2509	2493	0	4	8	74
08	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	39840	3	3181	9	N	2892	2906	0	4	8	56
09	40263	X	40263	-0-	-0-	-0-	37491	3	2772	9	N	2520	2553	0	8	8	15
10	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	40362	3	3018	9	N	2744	2738	0	7	8	14

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
05	37727	X	35436	-0-	-2291	-0-	32184	3	3252	9	N	2956	2944	0	17	8	54
06	36060	X	31744	-0-	-4316	-0-	28772	3	2972	9	N	2702	2678	0	19	8	59
07	37262	X	31813	-0-	-5449	-0-	28625	3	3188	9	N	2898	2885	0	15	8	57
08	37262	X	32128	-0-	-5134	-0-	29168	3	2960	9	N	2691	2679	0	6	8	63
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

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
05	22723	X	21757	-0-	-966	-0-	18510	3	3247	9	N	2952	2942	0	10	8	54
06	21990	X	19824	-0-	-2166	-0-	16755	3	3069	9	N	2790	2771	0	12	8	61
07	22723	X	19539	-0-	-3184	-0-	16279	3	3260	9	N	2964	2960	0	6	8	59
08	22165	X	20625	-0-	-1540	-0-	17314	3	3311	9	N	3010	2996	0	2	8	71
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	34447	3	3031	9	N	2755	2750	0	8	8	50
06	35220	X	33972	-0-	-1248	-0-	30937	3	3035	9	N	2759	2739	0	9	8	61
07	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	40296	3	3210	9	N	2918	2917	0	4	8	58
08	37479	X	32828	-0-	-4651	-0-	29770	3	3058	9	N	2780	2771	0	2	8	65
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

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
05	36301	X	33499	-0-	-2802	-0-	31828	3	1671	9	N	1519	1513	0	7	8	28
06	34770	X	32545	-0-	-2225	-0-	31150	3	1395	9	N	1268	1261	0	7	8	28
07	35929	X	30794	-0-	-5135	-0-	29347	3	1447	9	N	1315	1315	0	2	8	26
08	35340	X	30711	-0-	-4629	-0-	29279	3	1432	9	N	1302	1294	0	3	8	31
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

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
05	30349	X	22351	-0-	-7998	-0-	19525	3	2826	9	N	2569	2571	0	6	8	47
06	27870	X	19665	-0-	-8205	-0-	17235	3	2430	9	N	2209	2200	0	7	8	49
07	28799	X	27608	-0-	-1191	-0-	24928	3	2680	9	N	2436	2429	0	8	8	48
08	27590	X	21511	-0-	-6079	-0-	18817	3	2694	9	N	2449	2435	0	4	8	58
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

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
05	52956	X	52956	-0-	-0-	-0-	47035	3	61	4	Y	5327	5310	0	8	8	84
							5860	9									
06	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	48406	3	47	4	Y	5001	5033	0	20	8	32
							5501	9									
07	52111	X	50299	-0-	-1812	-0-	44017	3	22	4	Y	5691	5623	0	9	8	91
							6260	9									
08	55087	X	46508	-0-	-8579	-0-	41392	3	38	4	Y	4616	4636	0	7	8	64
							5078	9									
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									

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
05	7254	X	3914	-0-	-3340	-0-	3599	3	49	4	Y	242	202	0	39	8	3
							266	9									
06	7020	X	371	-0-	-6649	-0-	32	4	339	9	Y	308	273	0	36	8	2
07	7254	X	129	-0-	-7125	-0-	15	4	114	9	Y	104	90	0	15	8	1
08	3937	X	1513	-0-	-2424	-0-	1182	3	30	4	Y	274	271	0			4
							301	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	56540	X	56540	-0-	-0-	-0-	50716	3	109	4	Y	5195	5179	0			82
							5715	9									
06	54629	X	54629	-0-	-0-	-0-	49689	3	80	4	Y	4418	4472	0			28
							4860	9									
07	51956	X	50442	-0-	-1514	-0-	45246	3	37	4	Y	4690	4633	0	10	8	75
							5159	9									
08	56544	X	50374	-0-	-6170	-0-	45456	3	70	4	Y	4407	4414	0	7	8	61
							4848	9									
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									

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
05	54219	X	48367	-0-	-5852	-0-	44828	3	92	4	Y	3134	3129	0			50
							3447	9									
06	52500	X	49810	-0-	-2690	-0-	46404	3	70	4	Y	3033	3064	0			19
							3336	9									
07	54250	X	47110	-0-	-7140	-0-	43597	3	33	4	Y	3164	3126	0	6	8	51
							3480	9									
08	54250	X	45602	-0-	-8648	-0-	42376	3	60	4	Y	2878	2885	0	4	8	40
							3166	9									
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									

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
05	37665	X	22441	-0-	-15224	-0-	20043	3	2398	9	N	2180	2175	0	6	8	15
06	39128	X	39128	-0-	-0-	-0-	34856	3	4272	9	N	3884	3858	0	7	8	34
07	41890	X	41890	-0-	-0-	-0-	37605	3	4285	9	N	3895	3879	0	8	8	42
08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	37119	3	3972	9	N	3611	3610	0	5	8	38
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

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
05	26612	X	26612	-0-	-0-	-0-	21922	3	4690	9	N	4264	4247	0	16	8	29
06	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18702	3	4212	9	N	3829	3806	0	19	8	33
07	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	20318	3	3817	9	N	3470	3450	0	15	8	38
08	26598	X	24732	-0-	-1866	-0-	20622	3	4110	9	N	3736	3730	0	5	8	39
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

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
05	23870	X	21023	-0-	-2847	-0-	20959	3	64	9	N	58	55	0	4	8	-0-
06	21960	X	18271	-0-	-3689	-0-	18143	3	128	9	N	116	111	0	4	8	1
07	22692	X	19772	-0-	-2920	-0-	19561	3	211	9	N	192	190	0	1	8	2
08	21669	X	10208	-0-	-11461	-0-	9908	3	300	9	N	273	271	0	1	8	3
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47988	X	41126	-0-	-6862	-0-	37432	3	3694	9	N	3358	3347	0	10	8	23
06	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	44083	3	3527	9	N	3206	3182	0	19	8	28
07	45570	X	38564	-0-	-7006	-0-	34985	3	3579	9	N	3254	3239	0	8	8	35
08	44423	X	39329	-0-	-5094	-0-	35885	3	3444	9	N	3131	3131	0	2	8	33
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

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
05	45725	X	38537	-0-	-7188	-0-	34180	3	4357	9	N	3961	3953	0	10	8	27
06	44250	X	33882	-0-	-10368	-0-	29764	3	4118	9	N	3744	3727	0	12	8	32
07	44733	X	37288	-0-	-7445	-0-	32990	3	4298	9	N	3907	3885	0	11	8	43
08	44733	X	37701	-0-	-7032	-0-	33550	3	4151	9	N	3774	3772	0	5	8	40
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

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
05	40672	X	39361	-0-	-1311	-0-	35114	3	4247	9	N	3861	3882	0			78
06	42150	X	35906	-0-	-6244	-0-	31990	3	3916	9	N	3560	3537	0			101
07	43555	X	32714	-0-	-10841	-0-	28997	3	3717	9	N	3379	3433	0			47
08	43555	X	31013	-0-	-12542	-0-	27331	3	3682	9	N	3347	3321	0	6	8	67
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

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
05	18166	X	4720	-0-	-13446	-0-	3722	3	998	9	N	907	942	0			18
06	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	34630	3	5062	9	N	4602	4489	0			131
07	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	31963	3	3935	9	N	3577	3658	0			50
08	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	32467	3	3862	9	N	3511	3478	0	13	8	70
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

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
05	29915	X	25642	-0-	-4273	-0-	22625	3	3017	9	N	2743	2764	0			55
06	31110	X	22581	-0-	-8529	-0-	19871	3	2710	9	N	2464	2449	0			70
07	32147	X	20349	-0-	-11798	-0-	17865	3	2484	9	N	2258	2297	0			31
08	32147	X	29423	-0-	-2724	-0-	25862	3	3561	9	N	3237	3198	0	5	8	65
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

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
05	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	47039	3	10743	9	N	9766	9737	0	16	8	66
06	42085	X	42085	-0-	-0-	-0-	35171	3	6914	9	N	6285	6278	0	19	8	54
07	44950	X	37217	-0-	-7733	-0-	31468	3	5749	9	N	5226	5208	0	15	8	57
08	44950	X	36253	-0-	-8697	-0-	30853	3	5400	9	N	4909	4908	0	6	8	52
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	306	-0-	-66	-0-	229	3	2	4	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
08	T. A.		18908	-0-	18908	18908	14880	3	49	4	Y	3617	3560	0	8	8	50
							3979	9									
09	T. A.		27223	-0-	27223	46131	23435	3	122	4	Y	3333	3355	0	11	8	17
							3666	9									
10	T. A.		28972	-0-	28972	75103	25239	3	80	4	Y	3321	3307	0	10	8	21
							3653	9									

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41292	X	41219	-0-	-73	-0-	36228	3	84	4	Y	4461	4430	0	18	8	70
							4907	9									
06	39960	X	38892	-0-	-1068	-0-	33853	3	63	4	Y	4524	4546	0	19	8	29
							4976	9									
07	41292	X	33572	-0-	-7720	-0-	29577	3	29	4	Y	3605	3562	0	14	8	58
							3966	9									
08	43834	X	29207	-0-	-14627	-0-	25955	3	51	4	Y	2910	2924	0	4	8	40
							3201	9									
09	40080	X	25539	-0-	-14541	-0-	22362	3	95	4	Y	2802	2822	0	6	8	14
							3082	9									
10	41230	X	25396	-0-	-15834	-0-	22134	3	61	4	Y	2910	2900	0	5	8	19
							3201	9									

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50251	X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0			31
06	47190	X	37435	-0-	-9755	-0-	32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0			18
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0			51
08	57429	X	57429	-0-	-0-	-0-	46737	3	10692	9	Y	9720	9658	0			113
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

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
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0			-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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
05	70215	X	57300	-0-	-12915	-0-	713	1	48660	3	Y	7206	7193	0			43
							7927	9									
06	64950	X	43678	-0-	-21272	-0-	37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0			22
07	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
08	56978	X	26550	-0-	-30428	-0-	20558	3	5992	9	Y	5447	5384	0			63
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

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
05	54653	X	34452	-0-	-20201	-0-		30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0			24
06	48900	X	31675	-0-	-17225	-0-		27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0			14
07	48019	X	32977	-0-	-15042	-0-		28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0			34
08	35464	X	32630	-0-	-2834	-0-		28551	3	4079	9	Y	3708	3699	0			43
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

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

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
05	38564	X	28115	-0-	-10449	-0-		24825	3	77	4	Y	2921	2899	0	19	8	46
								3213	9									
06	28890	X	26557	-0-	-2333	-0-		23486	3	59	4	Y	2738	2747	0	20	8	17
								3012	9									
07	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-		37511	3	37	4	Y	2801	2759	0	14	8	45
								3081	9									
08	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-		30101	3	62	4	Y	2381	2389	0	4	8	33
								2619	9									
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									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

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
05	65069	X	52574	-0-	-12495	-0-		45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0			37
06	61170	X	49184	-0-	-11986	-0-		42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0			23
07	60636	X	48631	-0-	-12005	-0-		42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0			54
08	49600	X	47363	-0-	-2237	-0-		40982	3	6381	9	Y	5801	5788	0			67
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

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
05	61602	X	61602	-0-	-0-	-0-		53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
06	57192	X	57192	-0-	-0-	-0-		49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0			28
07	58038	X	58038	-0-	-0-	-0-		50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0			65
08	56823	X	52611	-0-	-4212	-0-		45513	3	7098	9	Y	6453	6443	0			75
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

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

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
05	46066	X	15822	-0-	-30244	-0-		13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
06	35220	X	10369	-0-	-24851	-0-		8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0			6
07	34782	X	9609	-0-	-25173	-0-		7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0			15
08	31031	X	16077	-0-	-14954	-0-		13140	3	2937	9	Y	2670	2654	0			31
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

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

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
05	61783	X	50591	-0-	-11192	-0-		44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0			32
06	58290	X	46429	-0-	-11861	-0-		41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0			19
07	57846	X	47173	-0-	-10673	-0-		41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0			46
08	56916	X	43585	-0-	-13331	-0-		38367	3	5218	9	Y	4744	4735	0			55
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	36828	X	29794	-0-	-7034	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0			24
06	33870	X	28898	-0-	-4972	-0-	24811	3	4087	9	Y	3715	3724	0			15
07	33976	X	32056	-0-	-1920	-0-	27757	3	4299	9	Y	3908	3887	0			36
08	32891	X	30179	-0-	-2712	-0-	26155	3	4024	9	Y	3658	3652	0			42
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

05	73253	X	64131	-0-	-9122	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0			37
06	70890	X	59014	-0-	-11876	-0-	52555	3	6459	9	Y	5872	5886	0			23
07	71579	X	63304	-0-	-8275	-0-	56406	3	6898	9	Y	6271	6236	0			58
08	71021	X	61207	-0-	-9814	-0-	54666	3	6541	9	Y	5946	5935	0			69
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

05	67177	X	53751	-0-	-13426	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0			37
06	63480	X	52595	-0-	-10885	-0-	46202	3	6393	9	Y	5812	5826	0			23
07	62930	X	53709	-0-	-9221	-0-	47341	3	6368	9	Y	5789	5759	0			53
08	52970	X	52970	-0-	-0-	-0-	46958	3	6012	9	Y	5465	5455	0			63
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

05	74989	X	53907	-0-	-21082	-0-	47073	3	6834	9	Y	6213	6201	0			37
06	66360	X	49388	-0-	-16972	-0-	43484	3	5904	9	Y	5367	5383	0			21
07	66092	X	54756	-0-	-11336	-0-	48365	3	6391	9	Y	5810	5778	0			53
08	61876	X	52923	-0-	-8953	-0-	46866	3	6057	9	Y	5506	5495	0			64
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

05	37479	X	23799	-0-	-13680	-0-	20645	3	3154	9	Y	2867	2870	0			17
06	32250	X	16507	-0-	-15743	-0-	13799	3	2708	9	Y	2462	2469	0			10
07	30845	X	18378	-0-	-12467	-0-	15411	3	2967	9	Y	2697	2682	0			25
08	26071	X	20950	-0-	-5121	-0-	17984	3	2966	9	Y	2696	2690	0			31
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

05	55211	X	44977	-0-	-10234	-0-	484	1	40213	3	Y	3891	3909	0			42
							4280	9									
06	49290	X	47228	-0-	-2062	-0-	424	1	42272	3	Y	4120	4114	0			48
							4532	9									
07	53785	X	44630	-0-	-9155	-0-	370	1	40274	3	Y	3624	3612	0			60
							3986	9									
08	53785	X	48088	-0-	-5697	-0-	178	1	43220	3	Y	4264	4288	0			36
							4690	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	87203	X	83025	-0-	-4178	-0-	625	1	76830	3	Y	5064	5078	0			55
							5570	9									
06	84090	X	79107	-0-	-4983	-0-	526	1	73535	3	Y	4587	4588	0			54
							5046	9									
07	86893	X	75171	-0-	-11722	-0-	442	1	70343	3	Y	3987	3975	0			66
							4386	9									
08	86893	X	75251	-0-	-11642	-0-	193	1	70244	3	Y	4376	4405	0			37
							4814	9									
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									

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
05	72478	X	43847	-0-	-28631	-0-	37607	3	6240	9	Y	5673	5622	0	14	8	129
06	70140	X	37156	-0-	-32984	-0-	31829	3	5327	9	Y	4843	4905	0			67
07	53506	X	44285	-0-	-9221	-0-	38256	3	6029	9	Y	5481	5445	0	13	8	90
08	47585	X	45702	-0-	-1883	-0-	39690	3	6012	9	Y	5465	5443	0	7	8	105
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

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
05	75229	X	75229	-0-	-0-	-0-	738	1	71574	3	Y	2652	2657	0			29
							2917	9									
06	72060	X	68921	-0-	-3139	-0-	609	1	66155	3	Y	1961	1967	0			23
							2157	9									
07	76849	X	62458	-0-	-14391	-0-	480	1	61089	3	Y	808	818	0			13
							889	9									
08	76849	X	55956	-0-	-20893	-0-	182	1	53977	3	Y	1634	1633	0			14
							1797	9									
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									

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
05	38967	X	38911	-0-	-56	-0-	189	1	34844	3	Y	3525	3525	0			38
							3878	9									
06	37140	X	36266	-0-	-874	-0-	157	1	32825	3	Y	2985	2988	0			35
							3284	9									
07	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	143	1	33053	3	Y	2572	2564	0			43
							2829	9									
08	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	73	1	37199	3	Y	2981	2999	0			25
							3279	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	127379	X	120963	-0-	-6416	-0-	113114	3	7849	9	Y	7135	7067	0	14	8	162
06	131130	X	103103	-0-	-28027	-0-	1	1	96934	3	Y	5607	5691	0			78
							6168	9									
07	135501	X	113964	-0-	-21537	-0-	106860	3	7104	9	Y	6458	6415	0	15	8	106
08	135501	X	114317	-0-	-21184	-0-	107333	3	6984	9	Y	6349	6326	0	7	8	122
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

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
05	119226	X	86963	-0-	-32263	-0-	1080	1	77638	3	Y	7495	7526	0			82
							8245	9									
06	100320	X	81963	-0-	-18357	-0-	642	1	73635	3	Y	6987	6987	0			82
							7686	9									
07	95697	X	80266	-0-	-15431	-0-	516	1	73399	3	Y	5774	5760	0			96
							6351	9									
08	95697	X	85090	-0-	-10607	-0-	234	1	77853	3	Y	6366	6409	0			53
							7003	9									
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									

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
05	93062	X	80344	-0-	-12718	-0-	71531	3	8813	9	Y	8012	7939	0	25	8	182
06	90060	X	72719	-0-	-17341	-0-	64138	3	8581	9	Y	7801	7804	0	71	8	108
07	92473	X	74221	-0-	-18252	-0-	66125	3	8096	9	Y	7360	7323	0	24	8	121
08	88474	X	79725	-0-	-8749	-0-	71289	3	8436	9	Y	7669	7632	0	11	8	147
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

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
05	151466	X	121021	-0-	-30445	-0-	112839	3	8182	9	Y	7438	7367	0	13	8	169
06	142500	X	109919	-0-	-32581	-0-	1	1	103197	3	Y	6110	6194	0			85
							6721	9									
07	147250	X	123941	-0-	-23309	-0-	116614	3	7327	9	Y	6661	6622	0	15	8	109
08	147250	X	113416	-0-	-33834	-0-	106815	3	6601	9	Y	6001	5988	0	7	8	115
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

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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	2370	X	11	-0-	-2359	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	165	-0-	-951	-0-	147	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. GAS	(I) 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	93310	X	74011	-0-		-19299	-0-	68157	3	2	4	N	5320	5270	0	14	8	70
								5852	9									
06	82530	X	63181	-0-		-19349	-0-	58491	3	5	4	N	4259	4242	0	14	8	73
								4685	9									
07	85281	X	67207	-0-		-18074	-0-	62567	3	4640	9	N	4218	4219	0	12	8	60
08	82832	X	66338	-0-		-16494	-0-	61782	3	4556	9	N	4142	4137	0	5	8	60
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

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. GAS	(I) 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	85219	X	76093	-0-		-9126	-0-	70558	3	2	4	N	5030	4978	0	18	8	66
								5533	9									
06	82470	X	56624	-0-		-25846	-0-	53063	3	5	4	N	3233	3228	0	15	8	56
								3556	9									
07	77593	X	68419	-0-		-9174	-0-	63406	3	5013	9	N	4557	4533	0	15	8	65
08	77593	X	66140	-0-		-11453	-0-	61931	3	4209	9	N	3826	3830	0	5	8	56
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

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. GAS	(I) 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	113181	X	92809	-0-		-20372	-0-	90692	3	3	4	N	1922	1885	0	25	8	25
								2114	9									
06	102480	X	94579	-0-		-7901	-0-	92581	3	8	4	N	1809	1768	0	35	8	31
								1990	9									
07	105896	X	100375	-0-		-5521	-0-	98186	3	2189	9	N	1990	1965	0	28	8	28
08	105896	X	96897	-0-		-8999	-0-	95282	3	1615	9	N	1468	1464	0	11	8	21
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

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. GAS	(I) 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	119753	X	83193	-0-		-36560	-0-	80327	3	2	4	N	2604	2560	0	24	8	34
								2864	9									
06	115020	X	97530	-0-		-17490	-0-	94568	3	8	4	N	2685	2640	0	33	8	46
								2954	9									
07	114762	X	102040	-0-		-12722	-0-	98870	3	3170	9	N	2882	2862	0	25	8	41
08	108252	X	100565	-0-		-7687	-0-	96920	3	3645	9	N	3314	3298	0	9	8	48
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

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. GAS	(I) 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	86676	X	75298	-0-		-11378	-0-	73804	3	2	4	N	1356	1326	0	20	8	18
								1492	9									
06	80970	X	62317	-0-		-18653	-0-	61124	3	5	4	N	1080	1059	0	21	8	18
								1188	9									
07	78988	X	64614	-0-		-14374	-0-	63115	3	1499	9	N	1363	1348	0	14	8	19
08	75361	X	68728	-0-		-6633	-0-	66486	3	2242	9	N	2038	2021	0	6	8	30
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) 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	97929	X	87994	-0-		-9935	-0-	84816	3	2	4	N	2887	2843	0	26	8	38
								3176	9									
06	91890	X	70828	-0-		-21062	-0-	68490	3	6	4	N	2120	2097	0	25	8	36
								2332	9									
07	93434	X	80483	-0-		-12951	-0-	78019	3	2464	9	N	2240	2225	0	19	8	32
08	93434	X	74264	-0-		-19170	-0-	71600	3	2664	9	N	2422	2412	0	7	8	35
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

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. GAS	(I) 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	74803	X	65239	-0-		-9564	-0-	20	1	56749	3	N	7700	7637	0	29	8	84
								8470	9									
06	69433	X	69433	-0-		-0-	-0-	15	1	61585	3	N	7121	7143	0	37	8	25
								7833	9									
07	86693	X	86693	-0-		-0-	-0-	23	1	78149	3	N	7746	7690	0	17	8	64
								8521	9									
08	88642	X	88642	-0-		-0-	-0-	22	1	80988	3	N	6938	6920	0	12	8	70
								7632	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37727	X	32793	-0-		-4934	-0-	9	1	26688	3	N	5542	5500	0	20	8	60
								6096	9									
06	45504	X	45504	-0-		-0-	-0-	9	1	38468	3	N	6388	6384	0	42	8	22
								7027	9									
07	47455	X	47455	-0-		-0-	-0-	12	1	40297	3	N	6496	6448	0	17	8	53
								7146	9									
08	53106	X	53106	-0-		-0-	-0-	13	1	45788	3	N	6641	6616	0	11	8	67
								7305	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72788	X	53682	-0-		-19106	-0-	16	1	45583	3	N	7348	7304	0	24	8	80
								8083	9									
06	94532	X	94532	-0-		-0-	-0-	20	1	82875	3	N	10579	10575	0	47	8	37
								11637	9									
07	65379	X	59306	-0-		-6073	-0-	15	1	50603	3	N	7898	7852	0	18	8	65
								8688	9									
08	84072	X	84072	-0-		-0-	-0-	21	1	74105	3	N	9042	9004	0	12	8	91
								9946	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34069	X	27196	-0-		-6873	-0-	8	1	22654	3	N	4122	4081	0	25	8	45
								4534	9									
06	36501	X	36501	-0-		-0-	-0-	8	1	31499	3	N	4540	4533	0	36	8	16
								4994	9									
07	56765	X	56765	-0-		-0-	-0-	15	1	50130	3	N	6018	5963	0	22	8	49
								6620	9									
08	62386	X	62386	-0-		-0-	-0-	15	1	55856	3	N	5923	5898	0	15	8	59
								6515	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60171	X	43785	-0-		-16386	-0-	12	1	35230	3	N	7766	7708	0	31	8	85
								8543	9									
06	58230	X	43182	-0-		-15048	-0-	8	1	35417	3	N	7052	7078	0	34	8	25
								7757	9									
07	57890	X	57890	-0-		-0-	-0-	14	1	48998	3	N	8071	8014	0	16	8	66
								8878	9									
08	52591	X	52591	-0-		-0-	-0-	12	1	44311	3	N	7516	7496	0	10	8	76
								8268	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87327	X	68953	-0-		-18374	-0-	21	1	60003	3	N	8117	8062	0	23	8	89
								8929	9									
06	75240	X	71782	-0-		-3458	-0-	15	1	63295	3	N	7702	7738	0	26	8	27
								8472	9									
07	70308	X	22753	-0-		-47555	-0-	6	1	19723	3	N	2749	2748	0	5	8	23
								3024	9									
08	68944	X	53382	-0-		-15562	-0-	13	1	46626	3	N	6130	6083	0	8	8	62
								6743	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60171	X	54898	-0-		-5273	-0-	17	1	47723	3	N	6507	6444	0	37	8	71
								7158	9									
06	56490	X	52546	-0-		-3944	-0-	11	1	45992	3	N	5948	5962	0	36	8	21
								6543	9									
07	57288	X	27876	-0-		-29412	-0-	7	1	24689	3	N	2891	2881	0	7	8	24
								3180	9									
08	57288	X	22336	-0-		-34952	-0-	5	1	18577	3	N	3413	3396	0	7	8	34
								3754	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661575	X	213901	-0-		-447674		-0-		5	1	164166	3	Y	45209	45184	0			39
										49730	9									
06	214890	X	119683	-0-		-95207		-0-		5	1	93073	3	Y	24186	24190	0			35
										26605	9									
07	222053	X	132016	-0-		-90037		-0-		6	1	103653	3	Y	25779	25739	0	26	8	49
										28357	9									
08	222053	X	128914	-0-		-93139		-0-		4	1	102297	3	Y	24194	24182	0	21	8	40
										26613	9									
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									

ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10921 - 23767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879837	X	277909	-0-		-601928		-0-		7	1	215125	3	Y	57070	57039	0			49
										62777	9									
06	200010	X	166808	-0-		-33202		-0-		8	1	130988	3	Y	32556	32558	0			47
										35812	9									
07	206677	X	158429	-0-		-48248		-0-		8	1	124246	3	Y	31068	31032	0	24	8	59
										34175	9									
08	206677	X	151717	-0-		-54960		-0-		5	1	120953	3	Y	27963	27957	0	18	8	47
										30759	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		94435	-0-		94435		1804826		81880	3	17	4	Y	11398	11418	0			100
										12538	9									
06	1887825	X	82999	-0-		-1804826		-0-		2	1	72675	3	Y	9368	9361	0			107
										17	4	10305	9							
07	286006	X	102511	-0-		-183495		-0-		2	1	90713	3	Y	10722	10699	0			130
										2	4	11794	9							
08	286006	X	146188	-0-		-139818		-0-		132297	3	13891	9	Y	12628	12624	0			134
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		103008	-0-		103008		1843937		92774	3	17	4	Y	9288	9304	0			81
										10217	9									
06	1927603	X	83666	-0-		-1843937		-0-		1	1	75684	3	Y	7241	7239	0			83
										16	4	7965	9							
07	269266	X	93504	-0-		-175762		-0-		3	1	85095	3	Y	7640	7631	0			92
										2	4	8404	9							
08	269266	X	93984	-0-		-175282		-0-		86085	3	7899	9	Y	7181	7197	0			76
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. (I) GAS 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		104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	Y	12461	12471	0			109
							13707	9									
06	1435903	X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	Y	11597	11573	0			133
							18	4	12757	9							
07	158193	X	89478	-0-	-68715	-0-	702	1	76826	3	Y	10862	10864	0			131
							2	4	11948	9							
08	158193	X	104428	-0-	-53765	-0-	741	1	91470	3	Y	11106	11119	0			118
							12217	9									
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							

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
05	0		105883	-0-	105883	1989861	97010	3	18	4	Y	8050	8063	0			70
							8855	9									
06	2082781	X	92920	-0-	-1989861	-0-	2	1	85064	3	Y	7124	7112	0			82
							18	4	7836	9							
07	245024	X	91834	-0-	-153190	-0-	3	1	84192	3	Y	6943	6941	0			84
							2	4	7637	9							
08	245024	X	91353	-0-	-153671	-0-	83882	3	7471	9	Y	6792	6804	0			72
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									

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
05	0		98909	-0-	98909	1844212	89720	3	9189	9	Y	8354	8375	0			73
06	1929754	X	85542	-0-	-1844212	-0-	2	1	78525	3	Y	6377	6377	0			73
							7015	9									
07	232190	X	80960	-0-	-151230	-0-	3	1	73434	3	Y	6839	6829	0			83
							7523	9									
08	232190	X	82488	-0-	-149702	-0-	75323	3	7165	9	Y	6514	6528	0			69
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

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
05	0		79011	-0-	79011	1525091	72287	3	15	4	Y	6099	6110	0			53
							6709	9									
06	1587614	X	62523	-0-	-1525091	-0-	1	1	57518	3	Y	4536	4537	0			52
							14	4	4990	9							
07	273482	X	62394	-0-	-211088	-0-	2	1	57529	3	Y	4419	4418	0			53
							2	4	4861	9							
08	273482	X	69100	-0-	-204382	-0-	63702	3	5398	9	Y	4907	4908	0			52
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	0		126219	-0-	126219	1800427	108715	3	21	4	Y	15894	15921	0			139
							17483	9									
06	1912873	X	112446	-0-	-1800427	-0-	663	1	96111	3	Y	14228	14204	0			163
							21	4	15651	9							
07	179955	X	111575	-0-	-68380	-0-	675	1	95718	3	Y	13799	13795	0			167
							3	4	15179	9							
08	179955	X	113034	-0-	-66921	-0-	712	1	97497	3	Y	13477	13501	0			143
							14825	9									
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							

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		105484	-0-	105484	105484	91	1	86581	3	Y	17102	17102	0			-0-
							18812	9									
03	0		353827	-0-	353827	459311	13	1	299490	3	Y	49385	49385	0			-0-
							54324	9									
04	0		353654	-0-	353654	812965	12	1	303517	3	Y	45568	45557	0			11
							50125	9									
05	0		308625	-0-	308625	1121590	8	1	268458	3	Y	36508	36488	0			31
							40159	9									
*06	1368846	X	247256	-0-	-1121590	-0-	13	1	216508	3	Y	27941	27931	0			41
							30735	9									
07	319300	X	174338	-0-	-144962	-0-	10	1	153518	3	Y	18918	18887	0	36	8	36
							20810	9									
08	319300	X	226033	-0-	-93267	-0-	7	1	199875	3	Y	23774	23741	0	29	8	40
							26151	9									
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									

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. (I) GAS 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		237468	-0-	237468	990509	6	1	190331	3	Y	42846	42823	0			37
							47131	9									
06	0		190855	-0-	190855	1181364	10	1	155335	3	Y	32282	32272	0			47
							35510	9									
07	1359924	X	178560	-0-	-1181364	-0-	9	1	147055	3	Y	28633	28597	0	29	8	54
							31496	9									
08	187116	X	163087	-0-	-24029	-0-	5	1	135429	3	Y	25139	25129	0	22	8	42
							27653	9									
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									

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. (I) GAS 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		304749	-0-	304749	1144752	8	1	259450	3	Y	41174	41151	0			35
							45291	9									
06	0		242807	-0-	242807	1387559	12	1	208286	3	Y	31372	31361	0			46
							34509	9									
07	1498237	X	110678	-0-	-1387559	-0-	6	1	94782	3	Y	14445	14433	0	31	8	27
							15890	9									
08	316324	X	188096	-0-	-128228	-0-	6	1	163728	3	Y	22147	22107	0	30	8	37
							24362	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

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
05	0		198976	-0-	198976	910274	6 43403	1 9	155567	3	Y	39457	39436	0			34
06	0		160515	-0-	160515	1070789	8 33950	1 9	126557	3	Y	30864	30853	0			45
07	1235861	X	165072	-0-	-1070789	-0-	8 32172	1 9	132892	3	Y	29247	29206	0	31	8	55
08	214241	X	145409	-0-	-68832	-0-	5 28518	1 9	116886	3	Y	25925	25914	0	23	8	43
09	207330	X	122724	-0-	-84606	-0-	5 23521	1 9	99198	3	Y	21383	21345	0	47	8	34
10	214241	X	NO RPT	-0-	-214241	-0-					Y	NO RPT					34

ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

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
05	0		356581	-0-	356581	889136	9 55880	1 9	300692	3	Y	50800	50770	0			43
06	0		262062	-0-	262062	1151198	12 37502	1 9	224548	3	Y	34093	34087	0			49
07	1360409	X	209211	-0-	-1151198	-0-	11 29326	1 9	179874	3	Y	26660	26629	0	29	8	51
08	271622	X	206318	-0-	-65304	-0-	7 27680	1 9	178631	3	Y	25164	25151	0	22	8	42
09	262860	X	190013	-0-	-72847	-0-	7 24110	1 9	165896	3	Y	21918	21877	0	48	8	35
10	271622	X	172352	-0-	-99270	-0-	4 22675	1 9	149673	3	Y	20614	20574	0	41	8	34

ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

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
05	0		257183	-0-	257183	760887	7 39263	1 9	217913	3	Y	35694	35675	0			30
06	0		159285	-0-	159285	920172	8 23342	1 9	135935	3	Y	21220	21219	0			31
07	1070169	X	149997	-0-	-920172	-0-	8 21761	1 9	128228	3	Y	19783	19753	0	23	8	38
08	190898	X	154898	-0-	-36000	-0-	6 20912	1 9	133980	3	Y	19011	19000	0	17	8	32
09	184740	X	142836	-0-	-41904	-0-	6 18103	1 9	124727	3	Y	16457	16429	0	34	8	26
10	190898	X	129627	-0-	-61271	-0-	4 17100	1 9	112523	3	Y	15545	15516	0	30	8	25

ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

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
05	0		318041	-0-	318041	797410	8 50196	1 9	267837	3	Y	45633	45606	0			39
06	0		202152	-0-	202152	999562	10 30601	1 9	171541	3	Y	27819	27818	0			40
07	1191171	X	191609	-0-	-999562	-0-	10 29008	1 9	162591	3	Y	26371	26331	0	30	8	50
08	271188	X	189111	-0-	-82077	-0-	6 27046	1 9	162059	3	Y	24587	24574	0	22	8	41
09	262440	X	171487	-0-	-90953	-0-	7 23634	1 9	147846	3	Y	21485	21444	0	48	8	34
10	271188	X	157937	-0-	-113251	-0-	4 23005	1 9	134928	3	Y	20914	20872	0	42	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

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
05	0		151453	-0-	151453	680370	5	1	120408	3	Y	28218	28203	0			24
							31040	9									
06	820209	X	139839	-0-	-680370	-0-	8	1	111334	3	Y	25906	25892	0			38
							28497	9									
07	138116	X	138116	-0-	-0-	-0-	7	1	112130	3	Y	23617	23581	0	29	8	45
							25979	9									
08	129231	X	129231	-0-	-0-	-0-	4	1	105580	3	Y	21497	21484	0	22	8	36
							23647	9									
09	117498	X	117498	-0-	-0-	-0-	5	1	96538	3	Y	19050	19015	0	41	8	30
							20955	9									
10	116250	X	104928	-0-	-11322	-0-	3	1	84832	3	Y	18266	18237	0	29	8	30
							20093	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

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
05	7626	X	5161	-0-	-2465	-0-	4536	3	625	9	Y	568	352	0			527
06	7380	X	343	-0-	-7037	-0-	273	3	70	9	Y	64	211	0			380
07	7626	X	1440	-0-	-6186	-0-	1298	3	142	9	Y	129					509
08	T. A.		7900	-0-	7900	7900	6793	3	1107	9	Y	1006	436	0	224	1	855
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

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

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
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	486	1	887	3	N	520	503	0			223
							572	9									
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	N	507	510	0			220
							558	9									
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	435	3	N	582	709	0			93
							640	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	1418	1372	0			139
							1560	9									
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									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

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
05	23591	X	13478	-0-	-10113	-0-	11562	3	1916	9	N	1742	1080	0			1617
06	22830	X	913	-0-	-21917	-0-	696	3	217	9	N	197	648	0			1166
07	23591	X	15361	-0-	-8230	-0-	13580	3	1781	9	N	1619					2785
08	23374	X	10220	-0-	-13154	-0-	7699	3	2521	9	N	2292	1904	0	1225	1	1948
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	20	3	3	9	N	3					178
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	33	3	86	9	N	78					256
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	3	96	9	N	87					343
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2136	X	2136	-0-		-0-	-0-	134	1	1026	3	N	887	825	0			118
								976	9									
06	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	161	1	1097	3	N	1001	1046	0			73
								1101	9									
07	2756	X	2756	-0-		-0-	-0-	160	1	1233	3	N	1239	1256	0			56
								1363	9									
08	2594	X	2594	-0-		-0-	-0-	189	1	1226	3	N	1072	1048	0			80
								1179	9									
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									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

05	5591	X	5591	-0-		-0-	-0-	4162	3	1429	9	N	1299	1103	1			1031
06	6337	X	6337	-0-		-0-	-0-	4945	3	1392	9	N	1265	1296	1			1000
07	10307	X	10307	-0-		-0-	-0-	8189	3	2118	9	N	1925	2579	1			346
08	12513	X	12513	-0-		-0-	-0-	10411	3	2102	9	N	1911	1131	1			1126
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

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

05	13320	X	13320	-0-		-0-	-0-	583	1	7939	3	N	4362	4297	0			191
								4798	9									
06	14399	X	14399	-0-		-0-	-0-	349	1	9197	3	N	4410	4509	0			92
								2	4	4851	9							
07	16644	X	16644	-0-		-0-	-0-	443	1	11181	3	N	4564	4537	0			119
								5020	9									
08	8659	X	8659	-0-		-0-	-0-	264	1	5800	3	N	2359	2382	0			96
								2595	9									
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									

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

05	8703	X	8703	-0-		-0-	-0-	387	1	5277	3	N	2763	2732	0			121
								3039	9									
06	9414	X	9414	-0-		-0-	-0-	212	1	5578	3	N	3294	3346	0			69
								1	4	3623	9							
07	2811	X	2811	-0-		-0-	-0-	24	1	598	3	N	1990	2007	0			52
								2189	9									
08	4762	X	4762	-0-		-0-	-0-	64	1	1397	3	N	3001	2931	0			122
								3301	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	-0-	299	1	4067	3	N	1072	1055	0			47
									1179	9									
06	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	-0-	169	1	4442	3	N	1274	1294	0			27
									1	4	1401	9							
07	1722	X	1722	-0-		-0-	-0-	-0-	27	1	687	3	N	916	919	0			24
									1008	9									
08	1328	X	1328	-0-		-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	1119	1098	0			45
									1231	9									
09	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-	-0-	3	3	1934	9	N	1758	1773	0			30
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	1830	1800	0			60

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4935	X	4935	-0-		-0-	-0-	-0-	159	1	2161	3	N	2377	2395	0			104
									2615	9									
06	6740	X	6740	-0-		-0-	-0-	-0-	138	1	3636	3	N	2695	2743	0			56
									1	4	2965	9							
07	10781	X	10781	-0-		-0-	-0-	-0-	235	1	5925	3	N	4201	4147	0			110
									4621	9									
08	10944	X	10944	-0-		-0-	-0-	-0-	238	1	5218	3	N	4989	4897	0			202
									5488	9									
09	12235	X	12235	-0-		-0-	-0-	-0-	346	1	7244	3	N	4223	4352	0			73
									4645	9									
10	10960	X	10960	-0-		-0-	-0-	-0-	231	1	6068	3	N	4237	4171	0			139
									4661	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9222	X	9222	-0-		-0-	-0-	-0-	1031	1	3812	3	N	3981	3932	0			155
									4379	9									
06	10050	X	10050	-0-		-0-	-0-	-0-	1049	1	4561	3	N	4036	4013	0			178
									4440	9									
07	10008	X	10008	-0-		-0-	-0-	-0-	1173	1	4842	3	N	3630	3718	0			90
									3993	9									
08	10081	X	10081	-0-		-0-	-0-	-0-	1208	1	4626	3	N	3861	3724	0			227
									4247	9									
09	11733	X	11733	-0-		-0-	-0-	-0-	1364	1	6254	3	N	3741	3767	0			201
									4115	9									
10	6557	X	6557	-0-		-0-	-0-	-0-	1035	1	2971	3	N	2319	2314	0			206
									2551	9									

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11221	X	11221	-0-		-0-	-0-	-0-	1119	1	5915	3	N	3805	3595	0			547
									1	4	4186	9							
06	11033	X	11033	-0-		-0-	-0-	-0-	1145	1	5435	3	N	4048	4019	0			576
									4453	9									
07	16580	X	16580	-0-		-0-	-0-	-0-	2139	1	9751	3	N	4263	4104	0			735
									1	4	4689	9							
08	12019	X	12019	-0-		-0-	-0-	-0-	1022	1	5641	3	N	4869	4756	0			848
									5356	9									
09	9016	X	9016	-0-		-0-	-0-	-0-	1143	1	4635	3	N	2944	3035	0			757
									3238	9									
10	1857	X	1857	-0-		-0-	-0-	-0-	1210	3	647	9	N	588	882	0			463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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. GAS	(I) 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	12261	X	12261	-0-		-0-	-0-	100	1	8667	3	N	3176	3171	0			85
								3494	9									
06	9270	X	9270	-0-		-0-	-0-	110	1	6595	3	N	2332	2362	0			55
								2565	9									
07	11978	X	11978	-0-		-0-	-0-	113	1	8453	3	N	3102	3086	0			71
								3412	9									
08	14138	X	14138	-0-		-0-	-0-	111	1	10483	3	N	3222	3200	0			93
								3544	9									
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									

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. GAS	(I) 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	24597	X	24597	-0-		-0-	-0-	222	1	20178	3	N	3815	3743	0			131
								4197	9									
06	19118	X	19118	-0-		-0-	-0-	149	1	15733	3	N	2942	3005	0			68
								3236	9									
07	18393	X	18393	-0-		-0-	-0-	125	1	15343	3	N	2659	2661	0			66
								2925	9									
08	15221	X	10927	-0-		-4294	-0-	69	1	7755	3	N	2821	2821	0			66
								3103	9									
*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									

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. GAS	(I) 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	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	579	1	1938	3	N	933	980	0			53
								1026	9									
06	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	559	1	2505	3	N	1113	951	0			215
								1224	9									
07	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	577	1	2401	3	N	1151	1355	0			11
								1266	9									
08	5105	X	5105	-0-		-0-	-0-	577	1	3062	3	N	1333	1237	0			107
								1466	9									
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									

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13138	X	13138	-0-		-0-	-0-	1042	1	8420	3	N	3342	3278	0			155
								3676	9									
06	11620	X	11620	-0-		-0-	-0-	1012	1	7165	3	N	3130	3072	0			213
								3443	9									
07	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	1163	1	6260	3	N	2232	2325	0			120
								2455	9									
08	10614	X	10614	-0-		-0-	-0-	1129	1	7067	3	N	2198	2172	0			146
								2418	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	N	1903	1884	0			88
							2093	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	158	1	1119	3	N	1731	1701	0			118
							1904	9									
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	170	1	915	3	N	2477	2462	0			133
							2725	9									
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	210	1	1315	3	N	3268	3184	0			217
							3595	9									
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									

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
05	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	138	1	11919	3	N	3300	3284	0			89
							3630	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	143	1	8556	3	N	2302	2337	0			54
							2532	9									
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	143	1	10733	3	N	3167	3148	0			73
							3484	9									
08	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	150	1	14213	3	N	3447	3420	0			100
							3792	9									
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									

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
05	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	120	1	10412	3	N	3245	3253	0			87
							3570	9									
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	106	1	6364	3	N	2497	2525	0			59
							2747	9									
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	118	1	8824	3	N	3502	3481	0			80
							3852	9									
08	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	114	1	10842	3	N	3557	3534	0			103
							3913	9									
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									

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
05	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	747	1	6030	3	N	3055	3042	0			142
							3361	9									
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	697	1	4932	3	N	2938	2880	0			200
							3232	9									
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	866	1	4662	3	N	2493	2559	0			134
							2742	9									
08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	864	1	5412	3	N	3641	3534	0			241
							4005	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	1187 4408	1 9	9592	3	N	4007	3953	0			186
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1133 4402	1 9	8023	3	N	4002	3916	0			272
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	900 1947	1 9	4845	3	N	1770	1947	0			95
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	897 2453	1 9	5614	3	N	2230	2177	0			148
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	1045 4092	1 9	7073	3	N	3720	3579	0			289
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	1316 4045	1 9	6834	3	N	3677	3646	0			320

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
05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	1020 3881	1 9	5391	3	N	3528	3278	0			507
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	925 2863	1 9	4390	3	N	2603	2740	0			370
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2476	2419	0			427
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1117 3077	1 9	6170	3	N	2797	2737	0			487
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	927 1851	1 9	3758	3	N	1683	1737	0			433
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	822	3	537	9	N	488	537	0			384

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
05	46778	X	46778	-0-	-0-	-0-	3619 434	1 4	37749 4976	3 9	N	4524	4548	1	227	8	438
06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	3483 746	1 4	31846 4069	3 9	N	3699	3625	1	242	8	270
07	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	3707 196	1 4	34128 4199	3 9	N	3817	3465	1	134	8	488
08	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	3817 36	1 4	37666 4387	3 9	N	3988	4068	1	219	8	189
09	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	2028 69	1 4	20365 2148	3 9	N	1953	1572	1	232	8	338
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					338

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
05	25358	X	23681	-0-	-1677	-0-	539 1116	1 4	20867 1159	3 9	Y	1054	1008	1	29	8	63
06	23010	X	20905	-0-	-2105	-0-	463 1686	1 4	17823 933	3 9	Y	848	860	1	28	8	23
07	24397	X	21003	-0-	-3394	-0-	462 1102	1 4	18575 864	3 9	Y	785	774	1			34
08	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	456 532	1 4	17144 997	3 9	Y	906	839	1	77	8	24
09	38248	X	19119	-0-	-19129	-0-	414 780	1 4	17083 842	3 9	Y	765	743	1	24	8	22
10	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	413 3533	1 4	15644 905	3 9	Y	823	791	1	26	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	8614	-0-		-2267	-0-	874	1	7170	3	Y	290	259	1	44	8	52
								251	4	319	9							
06	8525	X	8525	-0-		-0-	-0-	913	1	7032	3	Y	288	183	1	49	8	108
								263	4	317	9							
07	8773	X	8327	-0-		-446	-0-	900	1	6837	3	Y	323	310	1	28	8	93
								235	4	355	9							
08	DLQ G-10		8319	-0-		8319	8319	852	1	7103	3	Y	314	304	1	41	8	62
								19	4	345	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

05	22227	X	19375	-0-		-2852	-0-	2126	1	13827	3	Y	393	376	1	12	8	24
								2990	4	432	9							
06	19140	X	17061	-0-		-2079	-0-	1963	1	9892	3	Y	418	419	1	12	8	11
								4746	4	460	9							
07	19778	X	15443	-0-		-4335	-0-	2001	1	9970	3	Y	294	292	1			13
								3149	4	323	9							
08	DLQ G-10		16101	-0-		16101	16101	2120	1	11813	3	Y	446	408	1	39	8	12
								1677	4	491	9							
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							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

05	8670	X	8670	-0-		-0-	-0-	6932	3	1262	4	Y	433	355	1	42	8	51
								476	9									
06	7438	X	7438	-0-		-0-	-0-	5717	3	1302	4	Y	381	369	1	41	8	22
								419	9									
07	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	4732	3	820	4	Y	170	182	1			10
								187	9									
08	DLQ G-10		5321	-0-		5321	5321	4748	3	280	4	Y	266	148	1	117	8	11
								293	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099	X	37824	-0-	-275	-0-	465	1	27278	3	Y	1253	1159	1	6	8	166
							8703	4	1378	9							
06	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	450	1	26182	3	Y	1370	1442	1	6	8	88
							9582	4	1507	9							
07	39376	X	39376	-0-	-0-	-0-	465	1	29462	3	Y	1426	1432	1			82
							7880	4	1569	9							
08	DLQ G-10		38781	-0-	38781	38781	465	1	33890	3	Y	1355	1323	1	17	8	97
							2935	4	1491	9							
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							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31186	X	24666	-0-	-6520	-0-	19300	3	3514	4	Y	1684	1597	1	40	8	229
							1852	9									
06	28140	X	22844	-0-	-5296	-0-	17384	3	3960	4	Y	1364	1464	1	40	8	89
							1500	9									
07	26815	X	24044	-0-	-2771	-0-	19096	3	3310	4	Y	1489	1493	1			85
							1638	9									
08	DLQ G-10		23715	-0-	23715	23715	20832	3	1231	4	Y	1502	1369	1	118	8	100
							1652	9									
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									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	488	1	18907	3	Y	1350	1320	1	8	8	83
							1011	4	1485	9							
06	20400	X	19880	-0-	-520	-0-	427	1	16454	3	Y	1312	1351	1	8	8	36
							1556	4	1443	9							
07	21483	X	20416	-0-	-1067	-0-	437	1	17566	3	Y	1246	1228	1			54
							1042	4	1371	9							
08	DLQ G-10		18947	-0-	18947	18947	441	1	16554	3	Y	1307	1303	1	21	8	37
							514	4	1438	9							
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							

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
05	18507	X	7113	-0-	-11394	-0-	301	1	6226	3	Y	451	377	1	38	8	107
							90	4	496	9							
06	15270	X	7028	-0-	-8242	-0-	316	1	6192	3	Y	423	362	1	71	8	97
							55	4	465	9							
07	13609	X	7365	-0-	-6244	-0-	314	1	6436	3	Y	406	373	1	26	8	104
							168	4	447	9							
08	DLQ G-10		7510	-0-	7510	7510	305	1	6763	3	Y	388	397	1	39	8	56
							15	4	427	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48673	X	48673	-0-		-0-	-0-	3255	1	40424	3	Y	1756	1825	1	4	8	87
								3062	4	1932	9							
06	46060	X	46060	-0-		-0-	-0-	3270	1	39295	3	Y	1711	1697	1	4	8	97
								1613	4	1882	9							
07	44699	X	44699	-0-		-0-	-0-	3137	1	35305	3	Y	1626	1631	1			92
								4468	4	1789	9							
08	DLQ G-10		43173	-0-		43173	43173	3026	1	32689	3	Y	1595	1611	1	10	8	66
								5703	4	1755	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	20682	-0-		-6040	-0-	18684	3	859	4	Y	1035	1074	1	8	8	51
								1139	9									
06	24930	X	18831	-0-		-6099	-0-	17345	3	432	4	Y	958	947	1	8	8	54
								1054	9									
07	25761	X	15790	-0-		-9971	-0-	13860	3	1018	4	Y	829	836	1			47
								912	9									
08	DLQ G-10		19338	-0-		19338	19338	16711	3	1574	4	Y	957	940	1	25	8	39
								1053	9									
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									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38471	X	27059	-0-		-11412	-0-	1860	1	22638	3	Y	737	771	1	3	8	37
								1750	4	811	9							
06	37230	X	26789	-0-		-10441	-0-	1872	1	23258	3	Y	668	664	1	3	8	38
								924	4	735	9							
07	34844	X	28290	-0-		-6554	-0-	1868	1	23086	3	Y	614	617	1			35
								2661	4	675	9							
08	DLQ G-10		27641	-0-		27641	27641	1898	1	21458	3	Y	644	645	1	7	8	27
								3577	4	708	9							
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							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	3313	-0-		-16992	-0-	149	1	3092	3	Y	25	7	1	19	8	2
								44	4	28	9							
06	9060	X	3544	-0-		-5516	-0-	167	1	3263	3	Y	77	25	1	47	8	7
								29	4	85	9							
07	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	214	1	4386	3	Y	100	70	1	18	8	19
								115	4	110	9							
08	DLQ G-10		5088	-0-		5088	5088	213	1	4732	3	Y	120	97	1	28	8	14
								11	4	132	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22103	X	12067	-0-	-10036	-0-	515	1	10665	3	Y	667	520	1	65	8	148
							153	4	734	9							
06	18300	X	12201	-0-	-6099	-0-	544	1	10651	3	Y	828	685	1	107	8	184
							95	4	911	9							
07	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	567	1	11632	3	Y	677	636	1	47	8	178
							304	4	745	9							
08	DLQ G-10		13612	-0-	13612	13612	553	1	12252	3	Y	708	714	1	71	8	101
							28	4	779	9							
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							

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
05	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	1678	1	36211	3	N	5761	5618	1	9	8	352
							3475	4	6337	9							
06	45028	X	45028	-0-	-0-	-0-	1698	1	31680	3	N	4968	5173	1	9	8	138
							6185	4	5465	9							
07	45607	X	45607	-0-	-0-	-0-	1696	1	34255	3	N	5097	5013	1			222
							4049	4	5607	9							
08	47709	X	37275	-0-	-10434	-0-	1549	1	29317	3	N	4184	4264	1	20	8	122
							1807	4	4602	9							
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							

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
05	61597	X	53691	-0-	-7906	-0-	1431	1	46912	3	N	2169	2131	1	6	8	134
							2962	4	2386	9							
06	53340	X	50622	-0-	-2718	-0-	1510	1	41389	3	N	2019	2090	1	7	8	56
							5502	4	2221	9							
07	55118	X	52590	-0-	-2528	-0-	1667	1	44647	3	N	2086	2051	1			91
							3981	4	2295	9							
08	54808	X	47175	-0-	-7633	-0-	1697	1	41367	3	N	1937	1954	1	18	8	56
							1980	4	2131	9							
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							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	3681	2	277	4	Y	368	366	0	4	8	10
							405	9									
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6772	2	515	4	Y	645	630	0	10	8	15
							710	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6021	2	25	4	Y	741	739	0	3	8	14
							815	9									
08	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	3773	2	675	9	Y	614	613	0			15
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	9270	-0-		9270	33007	3805	1	4216	2	Y	847	841	0			22
								317	4	932	9							
06		DLQ G-10	2409	-0-		2409	35416	905	1	586	2	Y	794	797	0	1	8	18
								45	4	873	9							
07	36363	X	947	-0-		-35416	-0-	279	2	1	4	Y	606	613	0			11
								667	9									
08	7595	X	447	-0-		-7148	-0-	140	2	307	9	Y	279	283	0			7
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									

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1589	X	1589	-0-		-0-	-0-	1040	2	78	4	Y	428	413	0	6	8	11
								471	9									
06	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-	1884	2	143	4	Y	965	942	0	12	8	22
								1062	9									
07	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-	1582	2	7	4	Y	792	796	0	3	8	15
								871	9									
08		DLQ G-10	836	-0-		836	836	563	2	273	9	Y	248	257	0			6
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									

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4929	X	4709	-0-		-220	-0-	3907	1	47	2	Y	683	667	0	13	8	18
								4	4	751	9							
06	4770	X	1192	-0-		-3578	-0-	682	1	25	2	Y	439	418	0	30	8	9
								2	4	483	9							
07	4929	X	2653	-0-		-2276	-0-	1907	2	8	4	Y	671	663	0	4	8	13
								738	9									
08		DLQ G-10	1378	-0-		1378	1378	974	2	404	9	Y	367	371	0			9
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			

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. GAS	(I) 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			381
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			80
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

05	11067	X	9182	-0-	-1885	-0-	8968	3	27	4	N	170	178	1			303
							187	9									
06	9660	X	8906	-0-	-754	-0-	8681	3	32	4	N	175	178	1			300
							193	9									
07	9424	X	5806	-0-	-3618	-0-	5560	3	26	4	N	200	175	1			325
							220	9									
08	9424	X	7378	-0-	-2046	-0-	7154	3	48	4	N	160	196	1			289
							176	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1	1	7423	3	Y	3					289
							2	4	3	9							
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	3	2	4	Y	-0-					289
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1	1	7671	3	Y	89	178	1			200
							2	4	98	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	3	1	11266	3	Y	117					317
							2	4	129	9							
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							

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	1			-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

05	26164	X	23556	-0-	-2608	-0-	52	1	22115	3	Y	1253	1495	0	13	1	183
							11	4	1378	9							
06	24750	X	14455	-0-	-10295	-0-	32	1	13669	3	Y	676	746	0	6	1	107
							10	4	744	9							
07	27547	X	27547	-0-	-0-	-0-	48	1	25963	3	Y	1369	1206	0	7	1	263
							30	4	1506	9							
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	48	1	22693	3	Y	788	853	0	13	1	185
							867	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14460	X	14460	-0-		-0-	-0-	41	1	13401	3	Y	917	1076	0	8	1	135
								9	4	1009	9							
06	10620	X	9779	-0-		-841	-0-	29	1	9157	3	Y	531	577	0	4	1	85
								9	4	584	9							
07	11594	X	11523	-0-		-71	-0-	38	1	10661	3	Y	727	669	0	3	1	140
								24	4	800	9							
08	14236	X	14236	-0-		-0-	-0-	39	1	13277	3	Y	836	769	0	8	1	199
								920	9									
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

05	9114	X	6961	-0-		-2153	-0-	6564	3	22	4	Y	341	5	0	397	1	349
								375	9									
06	8220	X	4406	-0-		-3814	-0-	4300	3	7	4	Y	90	1	0			438
								99	9									
07	8494	X	7286	-0-		-1208	-0-	7054	3	15	4	Y	197	3	0	202	1	430
								217	9									
08	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	8800	3	28	4	Y	365	3	0	384	1	408
								402	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

05	17112	X	10033	-0-		-7079	-0-	9802	3	19	4	Y	193	8	0	193	1	363
								212	9									
06	16560	X	4160	-0-		-12400	-0-	4041	3	13	4	Y	96	3	0	1	1	455
								106	9									
07	15624	X	11218	-0-		-4406	-0-	10875	3	18	4	Y	295	6	0	543	1	201
								325	9									
08	14445	X	14445	-0-		-0-	-0-	13767	3	44	4	Y	576	6	0	202	1	569
								634	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	25017	X	17013	-0-		-8004	-0-		16738	3	25	4	Y	227	14	0	207	1	461
									250	9									
06	24210	X	12912	-0-		-11298	-0-		12680	3	19	4	Y	194	12	0	202	1	441
									213	9									
07	25017	X	7123	-0-		-17894	-0-		7031	3	8	4	Y	76	4	0	197	1	316
									84	9									
08	13908	X	13908	-0-		-0-	-0-		13666	3	20	4	Y	202	6	0	7	1	505
									222	9									
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									

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
05	3317	X	623	-0-		-2694	-0-		39	4	584	9	Y	531	581	1			366
06	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-		5828	3	41	4	Y	582	574	1			374
									640	9									
07	8215	X	648	-0-		-7567	-0-		552	3	7	4	Y	81	198	1			257
									89	9									
08	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-		7594	3	37	4	Y	707	3	0	554	1	407
									778	9									
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									

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
05	9672	X	2516	-0-		-7156	-0-		1779	3	37	4	Y	636	2	0	754	1	477
									700	9									
06	7965	X	7965	-0-		-0-	-0-		7281	3	47	4	Y	579	568	1			488
									637	9									
07	7564	X	4632	-0-		-2932	-0-		4338	3	15	4	Y	254	2	0	1	1	739
									279	9									
08	8616	X	8616	-0-		-0-	-0-		7908	3	33	4	Y	614	3	0	750	1	600
									675	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6691	-0-		-439	-0-		5972	3	22	4	Y	634	6	0	578	1	469
									697	9									
06	6600	X	3356	-0-		-3244	-0-		3157	3	8	4	Y	174	3	0	188	1	452
									191	9									
07	7378	X	1758	-0-		-5620	-0-		1686	3	8	4	Y	58	1	0	177	1	332
									64	9									
08	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-		4849	3	21	4	Y	235	2	0	180	1	385
									259	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2103	-0-	-664	-0-	1727	3	49	4	Y	297	2	0	393	1	134
							327	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					134
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					134
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	4	Y	760	1	0	588	1	305
							836	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9379	3	34	4	Y	542	6	0	572	1	240
							596	9									
06	9210	X	8242	-0-	-968	-0-	7839	3	25	4	Y	344	5	0	191	1	388
							378	9									
07	9517	X	9422	-0-	-95	-0-	8908	3	37	4	Y	434	4	0	570	1	248
							477	9									
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8016	3	40	4	Y	441	3	0	399	1	287
							485	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1189	-0-	-2624	-0-	37	4	1152	9	Y	1047	922	0			347
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2855	3	32	4	Y	830	1087	0	1	1	89
							913	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3353	3	32	4	Y	510	500	0	1	1	98
							561	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3288	3	25	4	Y	776	814	0	1	1	59
							854	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9292	-0-	-2705	-0-	8795	3	21	4	Y	433	447	0	5	1	35
							476	9									
06	8580	X	319	-0-	-8261	-0-	263	3	5	4	Y	46	75	0			6
							51	9									
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	8642	3	12	4	Y	733	595	0	2	1	142
							806	9									
08	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	11449	3	32	4	Y	1990	1813	0	7	1	312
							2189	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-		20029	3	11	4	Y	207	18	0	211	1	338
								228	9									
06	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-		12472	3	14	4	Y	190	25	0	190	1	313
								209	9									
07	18538	X	13778	-0-	-4760	-0-		13546	3	21	4	Y	192	8	0	3	1	494
								211	9									
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-		11250	3	14	4	Y	188	5	0	200	1	477
								207	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	13316	-0-	-5160	-0-		26	1	12563	3	Y	653	719	0	6	1	96
								9	4	718	9							
06	13230	X	7789	-0-	-5441	-0-		16	1	7338	3	Y	391	422	0	3	1	62
								5	4	430	9							
07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-		26	1	13869	3	Y	617	558	0	3	1	118
								16	4	679	9							
08	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-		24	1	11655	3	Y	533	519	0	6	1	126
								586	9									
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-		8047	3	21	4	Y	1608	1186	0	4	1	594
								1769	9									
06	11580	X	4081	-0-	-7499	-0-		3174	3	10	4	Y	815	1216	0	1	1	192
								897	9									
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-		11548	3	26	4	Y	1946	1319	0	2	1	817
								2141	9									
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-		12453	3	14	4	Y	660	1241	0	6	1	230
								726	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37324	X	23912	-0-	-13412	-0-		22442	3	84	4	Y	1260	1277	0	13	1	118
								1386	9									
06	30240	X	13862	-0-	-16378	-0-		13759	3	103	9	Y	94	184	0	6	1	22
07	45933	X	45933	-0-	-0-	-0-		45722	3	142	4	Y	63	70	0	11	1	4
								69	9									
08	36191	X	36191	-0-	-0-	-0-		34976	3	5	4	Y	1100	999	0	17	1	88
								1210	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8489	-0-	-1741	-0-	7475	3	60	4	Y	867	880	0	3	1	83
							954	9									
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13440	3	539	9	Y	490	429	0	4	1	140
07	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11084	3	84	4	Y	1007	986	0	2	1	159
							1108	9									
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	8512	3	4	4	Y	1097	1161	0	5	1	90
							1207	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

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
05	11749	X	7804	-0-	-3945	-0-	520	1	6786	3	Y	424	470	0	3	1	242
							32	4	466	9							
06	11370	X	8279	-0-	-3091	-0-	378	1	7243	3	Y	566	616	0	3	1	189
							35	4	623	9							
07	11749	X	7266	-0-	-4483	-0-	503	1	6279	3	Y	421	293	0	1	1	316
							21	4	463	9							
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	543	1	8465	3	Y	704	739	0	5	1	276
							38	4	774	9							
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							

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

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
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	82	1	11442	3	Y	2748	2732	0	12	8	27
							14	4	3023	9							
06	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	58	1	11593	3	Y	2420	2413	0	20	8	14
							78	4	2662	9							
07	13609	X	11852	-0-	-1757	-0-	29	1	9153	3	Y	2372	2282	0	78	8	26
							61	4	2609	9							
08	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	46	1	8250	3	Y	2193	2198	0	6	1	15
							52	4	2412	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

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
05	11780	X	11413	-0-	-367	-0-	64	1	8956	3	Y	2166	2157	0	7	8	22
							10	4	2383	9							
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	48	1	9744	3	Y	2214	2210	0	13	8	13
							35	4	2435	9							
07	11780	X	10409	-0-	-1371	-0-	26	1	8120	3	Y	2006	1929	0	68	8	22
							56	4	2207	9							
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	42	1	7421	3	Y	1763	1768	0	5	1	12
							51	4	1939	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	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

05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2648	3	26	4	Y	267	273	0	2	1	200
							294	9									
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2202	3	34	4	Y	471	447	0	1	1	223
							518	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	4	Y	277	316	0	1	1	183
							305	9									
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2561	3	23	4	Y	180	276	0	2	1	85
							198	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

05	3193	X	1231	-0-	-1962	-0-	1004	3	17	4	Y	191	258	0	1	1	144
							210	9									
06	2880	X	2163	-0-	-717	-0-	1860	3	21	4	Y	256	278	0	1	1	121
							282	9									
07	2976	X	1708	-0-	-1268	-0-	1390	3	17	4	Y	274	213	0			182
							301	9									
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	4	Y	291	333	0	2	1	138
							320	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

05	26536	X	4220	-0-	-22316	-0-	3746	3	26	4	Y	407	469	0	1	1	236
							448	9									
06	25680	X	4510	-0-	-21170	-0-	4013	3	23	4	Y	431	521	0	1	1	145
							474	9									
07	23498	X	2980	-0-	-20518	-0-	2741	3	10	4	Y	208	196	0			157
							229	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4553	3	19	4	Y	348	366	0	3	1	136
							383	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5636	3	35	4	N	416	401	1			317
							458	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5701	3	33	4	N	397	384	1			330
							437	9									
07	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	5876	3	32	4	N	410	373	1			367
							451	9									
08	6386	X	5758	-0-	-628	-0-	5274	3	31	4	N	412	568	1			211
							453	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6357	3	30	4	Y	430	408	0	4	1	321
							473	9									
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5692	3	30	4	Y	426	545	0	2	1	200
							469	9									
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5425	3	39	4	Y	498	368	0	1	1	329
							548	9									
08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	8998	3	47	4	Y	580	630	0	6	1	273
							638	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	14373	-0-	-7079	-0-	13027	3	52	4	Y	1176	1294	0	6	1	384
							1294	9									
06	20760	X	20497	-0-	-263	-0-	18807	3	63	4	Y	1479	1700	0	7	1	156
							1627	9									
07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	19344	3	72	4	Y	1246	1160	0	4	1	238
							1371	9									
08	23718	X	23718	-0-	-0-	-0-	21179	3	69	4	Y	2245	2303	0	10	1	170
							2470	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	1834	-0-	-5668	-0-	1804	3	19	4	N	10	1	0	1	1	268
							11	9									
06	7260	X	358	-0-	-6902	-0-	328	3	8	4	N	20					288
							22	9									
07	7502	X	2203	-0-	-5299	-0-	1991	3	15	4	N	179	1	0	170	1	296
							197	9									
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	7412	3	40	4	N	848	2	0	952	1	190
							933	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

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
05	19747	X	12224	-0-	-7523		-0-	10751	3	22	4	Y	1319	1588	0	6	1	109
								1451	9									
06	19110	X	13172	-0-	-5938		-0-	10123	3	35	4	Y	2740	2464	0	4	1	381
								3014	9									
07	19747	X	10293	-0-	-9454		-0-	9677	3	18	4	Y	544	818	0	2	1	105
								598	9									
08	11265	X	11265	-0-	-0-		-0-	9525	3	27	4	Y	1557	1412	0	6	1	244
								1713	9									
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									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

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
05	7804	X	7804	-0-	-0-		-0-	13	1	6115	3	Y	1247	1120	0	3	1	311
								304	4	1372	9							
06	6990	X	1728	-0-	-5262		-0-	15	1	759	3	Y	663	820	0			154
								225	4	729	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-		-0-	36	1	6743	3	Y	989	892	0	2	1	249
								90	4	1088	9							
08	8549	X	8549	-0-	-0-		-0-	27	1	7313	3	Y	1017	992	0	4	1	270
								90	4	1119	9							
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							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

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
05	2354	N	2354	-0-	-0-		-0-	12	1	1574	3	Y	438	415	0	1	1	109
								286	4	482	9							
06	2128	N	2128	-0-	-0-		-0-	17	1	1424	3	Y	393	410	0	1	1	91
								255	4	432	9							
07	2297	N	2297	-0-	-0-		-0-	36	1	1712	3	Y	415	401	0			105
								92	4	457	9							
08	1727	X	1727	-0-	-0-		-0-	23	1	1318	3	Y	282	311	0	1	1	75
								76	4	310	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

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
05	12927	X	3991	-0-	-8936		-0-	37	1	3610	3	Y	302	3	0	336	1	50
								12	4	332	9							
06	10230	X	3835	-0-	-6395		-0-	38	1	3462	3	Y	292	3	0	288	1	51
								14	4	321	9							
07	10571	X	3639	-0-	-6932		-0-	41	1	3280	3	Y	275	2	0	273	1	51
								15	4	303	9							
08	3356	X	3356	-0-	-0-		-0-	36	1	3041	3	Y	240	1	0	255	1	35
								15	4	264	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

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
05	4588	X	4091	-0-		-497	-0-		36	1	3551	3	Y	442	3	0	478	1	74
									18	4	486	9							
06	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-		37	1	3428	3	Y	429	3	0	424	1	76
									20	4	472	9							
07	4061	X	3934	-0-		-127	-0-		41	1	3336	3	Y	485	2	0	468	1	91
									23	4	534	9							
08	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-		33	1	3030	3	Y	456	1	0	478	1	68
									22	4	502	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	29	-0-		-6636	-0-		2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-		98	1	3913	3	Y	513	509	1			4
									1	4	564	9							
07	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-		15	1	5250	3	Y	448	449	1			3
									17	4	493	9							
08	6951	X	6951	-0-		-0-	-0-		8	1	6104	3	Y	748	744	1			7
									16	4	823	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	287	-0-		-364	-0-		37	1	156	3	Y	77	79	1			-0-
									9	4	85	9							
06	487	N	487	-0-		-0-	-0-		111	1	181	3	Y	175	174	1			1
									2	4	193	9							
07	450	N	450	-0-		-0-	-0-		14	1	206	3	Y	204	204	1			1
									6	4	224	9							
08	478	N	478	-0-		-0-	-0-		6	1	264	3	Y	187	186	1			2
									2	4	206	9							
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							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	16077	-0-		-4073	-0-		12	1	13920	3	Y	1685	1756	0	9	1	417
									291	4	1854	9							
06	20550	X	16541	-0-		-4009	-0-		17	1	15183	3	Y	988	1174	0	7	1	224
									254	4	1087	9							
07	21235	X	16301	-0-		-4934	-0-		32	1	14318	3	Y	1700	1493	0	4	1	427
									81	4	1870	9							
08	14036	X	14036	-0-		-0-	-0-		22	1	12284	3	Y	1505	1525	0	8	1	399
									74	4	1656	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	23467	X	15921	-0-	-7546	-0-	103	1	14886	3	Y	833	832	1			3
							16	4	916	9							
06	25890	X	12034	-0-	-13856	-0-	127	1	11730	3	Y	156	158	1			1
							5	4	172	9							
07	26753	X	21495	-0-	-5258	-0-	27	1	21203	3	Y	176	176	1			1
							71	4	194	9							
08	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	11	1	17197	3	Y	278	277	1			2
							44	4	306	9							
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							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10484	-0-	-304	-0-	8928	3	17	4	N	1399	1393	0	3	1	114
							1539	9									
06	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	8550	3	24	4	N	1389	1411	0	2	1	90
							1528	9									
07	10819	X	10521	-0-	-298	-0-	8977	3	25	4	N	1381	1375	0	1	1	95
							1519	9									
08	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	9005	3	28	4	Y	1318	1252	0	1	1	160
							1450	9									
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									

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-	19	1	4782	3	Y	1261	1218	0	3	1	315
							470	4	1387	9							
06	11550	X	1693	-0-	-9857	-0-	21	1	665	3	Y	624	794	0			145
							321	4	686	9							
07	11935	X	5734	-0-	-6201	-0-	48	1	4491	3	Y	974	872	0	1	1	246
							124	4	1071	9							
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	46	1	9923	3	Y	1441	1298	0	6	1	383
							156	4	1585	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	5	1	2380	3	Y	263	261	0	1	1	65
							115	4	289	9							
06	2580	X	1420	-0-	-1160	-0-	4	1	1193	3	Y	143	174	0	1	1	33
							66	4	157	9							
07	4216	X	1867	-0-	-2349	-0-	8	1	1654	3	Y	167	158	0			42
							21	4	184	9							
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	11	1	2411	3	Y	289	253	0	1	1	77
							36	4	318	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10490	-0-		-1166	-0-	9332 1131	3 9	27	4	Y	1028	1006	0	4	1	128
06	11280	X	10196	-0-		-1084	-0-	9088 1082	3 9	26	4	Y	984	1027	0	2	1	83
07	11408	X	11130	-0-		-278	-0-	9930 1174	3 9	26	4	Y	1067	1033	0	2	1	115
08	11166	X	11166	-0-		-0-	-0-	9868 1265	3 9	33	4	Y	1150	1114	0	1	1	150
09	10912	X	10912	-0-		-0-	-0-	9636 1246	3 9	30	4	Y	1133	1130	0	2	1	151
10	10695	X	10362	-0-		-333	-0-	9108 1223	3 9	31	4	Y	1112	1122	0	5	1	136

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

05	47674	X	47674	-0-		-0-	-0-	226 5	1 4	39666 7777	3 9	Y	7070	7073	0	23	1	35
06	50760	X	33767	-0-		-16993	-0-	256 68	1 4	29283 4160	3 9	Y	3782	3781	0	11	1	25
07	72726	X	32515	-0-		-40211	-0-	196 74	1 4	27079 5166	3 9	Y	4696	4679	0	6	1	36
08	29946	X	29946	-0-		-0-	-0-	167 50	1 4	24520 5209	3 9	Y	4735	4730	0	12	1	29
09	21420	X	21420	-0-		-0-	-0-	118 42	1 4	16726 4534	3 9	Y	4122	4116	0	8	1	27
10	47678	X	32059	-0-		-15619	-0-	251 68	1 4	27351 4389	3 9	Y	3990	3967	0	10	1	40

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

05	36270	X	28291	-0-		-7979	-0-	36 25	1 4	25039 3191	3 9	Y	2901	2884	0	14	1	76
06	32880	X	13997	-0-		-18883	-0-	17 38	1 4	13375 567	3 9	Y	515	556	0	5	1	30
07	31516	X	31516	-0-		-0-	-0-	148 60	1 4	28580 2728	3 9	Y	2480	2377	0	6	1	127
08	23452	X	23452	-0-		-0-	-0-	181 1	1 4	21119 2151	3 9	Y	1955	1987	0	11	1	84
09	10147	X	10147	-0-		-0-	-0-	60 2	1 4	9781 304	3 9	Y	276	340	0	5	1	15
10	31527	X	18664	-0-		-12863	-0-	197 21	1 4	16696 1750	3 9	Y	1591	1451	0	7	1	148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	8838	-0-	-7065	-0-	8402	3	37	4	Y	363	395	0	4	1	34
							399	9									
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13171	3	297	9	Y	270	225	0	4	1	75
07	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	15791	3	45	4	Y	1950	1713	0	3	1	309
							2145	9									
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	7848	3	1	4	Y	2722	2803	0	4	1	224
							2994	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	4056	-0-	-3880	-0-	3534	3	30	4	Y	447	425	0	2	1	43
							492	9									
06	7680	X	55	-0-	-7625	-0-	3	3	52	9	Y	47	76	0			14
07	7936	X	296	-0-	-7640	-0-	32	3	21	4	Y	221	200	0			35
							243	9									
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	4	Y	524	515	0	1	1	43
							576	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16461	X	14599	-0-	-1862	-0-	14500	3	12	4	Y	79	377	0	7	1	22
							87	9									
06	15930	X	8988	-0-	-6942	-0-	8909	3	6	4	Y	66	72	0	3	1	13
							73	9									
07	15004	X	14033	-0-	-971	-0-	13813	3	8	4	Y	193	126	0	3	1	77
							212	9									
08	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	17747	3	17	4	Y	595	458	0	8	1	206
							655	9									
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									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	139	1	24884	3	Y	7109	7096	0	13	1	35
							7	4	7820	9							
06	62670	X	40730	-0-	-21940	-0-	283	1	31890	3	Y	7710	7682	0	12	1	51
							76	4	8481	9							
07	64759	X	30823	-0-	-33936	-0-	157	1	22273	3	Y	7566	7554	0	5	1	58
							70	4	8323	9							
08	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	136	1	20261	3	Y	5600	5613	0	10	1	35
							49	4	6160	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	380	-0-		-3061		-0-	259	3	7	4	Y	104	92	0			79
									114	9									
06	4530	X	979	-0-		-3551		-0-	821	3	20	4	Y	125	145	0			59
									138	9									
07	4681	X	2399	-0-		-2282		-0-	2090	3	19	4	Y	264	148	0	1	1	174
									290	9									
08	3580	X	3580	-0-		-0-		-0-	3205	3	22	4	Y	321	341	0	2	1	152
									353	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	558	-0-		-17236		-0-	57	3	36	4	Y	423	445	0			41
									465	9									
06	4800	X	845	-0-		-3955		-0-	41	3	804	9	Y	731	557	0			215
07	7308	X	7308	-0-		-0-		-0-	5465	3	52	4	Y	1628	1583	0	1	1	259
									1791	9									
08	13547	X	13547	-0-		-0-		-0-	11534	3	3	4	Y	1827	1930	0	6	1	150
									2010	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38796	X	38796	-0-		-0-		-0-	37713	3	108	4	Y	886	943	0	17	1	81
									975	9									
06	12180	X	7275	-0-		-4905		-0-	6257	3	1018	9	Y	925	734	0	2	1	270
07	12586	X	7292	-0-		-5294		-0-	6881	3	40	4	Y	337	553	0	1	1	53
									371	9									
08	191	X	191	-0-		-0-		-0-	15	3	1	4	Y	159	199	0			13
									175	9									
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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	4632	-0-		-4141		-0-	4316	3	16	4	Y	273	321	0	2	1	156
									300	9									
06	9900	X	7453	-0-		-2447		-0-	7020	3	22	4	Y	374	403	0	3	1	124
									411	9									
07	10230	X	4535	-0-		-5695		-0-	4205	3	15	4	Y	286	195	0	1	1	214
									315	9									
08	9277	X	9277	-0-		-0-		-0-	8361	3	37	4	Y	799	694	0	5	1	314
									879	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	19262	-0-	-12637	-0-	17929	3	54	4	Y	1163	1200	0	10	1	110
							1279	9									
06	30870	X	3454	-0-	-27416	-0-	2068	3	1386	9	Y	1260	999	0	1	1	370
07	27652	X	16564	-0-	-11088	-0-	15711	3	57	4	Y	724	977	0	4	1	113
							796	9									
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16725	3	3	4	Y	711	757	0	10	1	57
							782	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	5869	-0-	-5570	-0-	5145	3	13	4	Y	646	816	0	2	1	238
							711	9									
06	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	8677	3	20	4	Y	737	800	0	3	1	172
							811	9									
07	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	9978	3	17	4	Y	588	513	0	2	1	245
							647	9									
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7089	3	23	4	Y	1765	1382	0	3	1	625
							1942	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	135	-0-	-578	-0-	6	4	129	9	Y	117					338
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	19					357
07	837	X	42	-0-	-795	-0-	3	4	39	9	Y	35	180	1			212
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	422	3	17	4	Y	265	192	1			285
							292	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	3000	N	12601	-0-	9601	9601	11822	3	31	4	Y	680	605	0	4	1	71
							748	9									
07	3100	N	9553	-0-	6453	16054	9105	3	27	4	Y	383	379	0	3	1	72
							421	9									
08	23851	X	7797	-0-	-16054	-0-	7206	3	22	4	Y	517	545	0	5	1	39
							569	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	13299	X	10972	-0-	-2327	-0-	9291	3	195	4	Y	1351	6	0	1164	1	435
							1486	9									
06	11310	X	8882	-0-	-2428	-0-	7364	3	189	4	Y	1208	5	0	1337	1	301
							1329	9									
07	11625	X	7367	-0-	-4258	-0-	6309	3	66	4	Y	902	3	0	943	1	257
							992	9									
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	7254	3	3	4	Y	1183	2	0	1114	1	324
							1301	9									
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									

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
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
06	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	18524	3	59	4	Y	3170	2826	0	7	1	337
							3487	9									
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	22713	3	58	4	Y	2623	2451	0	7	1	502
							2885	9									
08	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	28989	3	55	4	Y	1688	2043	0	21	1	126
							1857	9									
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									

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
05	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	32	1	639	3	Y	9	1	0	13	1	1
							9	4	10	9							
06	2910	X	1043	-0-	-1867	-0-	34	1	974	3	Y	25	1	0	21	1	4
							7	4	28	9							
07	2201	X	769	-0-	-1432	-0-	35	1	714	3	Y	14	15	1			3
							5	4	15	9							
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	21	21	1			3
							5	4	23	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44291	X	44291	-0-	-0-	-0-	78	1	41224	3	Y	2667	43	0	2811	1	439
							55	4	2934	9							
06	44190	X	41299	-0-	-2891	-0-	91	1	38218	3	Y	2669	40	0	2601	1	467
							54	4	2936	9							
07	46128	X	42021	-0-	-4107	-0-	99	1	38892	3	Y	2705	27	0	2643	1	502
							54	4	2976	9							
08	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	83	1	38741	3	Y	2973	19	0	3019	1	437
							59	4	3270	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9303	X	9303	-0-		-0-		-0-	8772	3	18	4	Y	466	447	0	3	1	55
									513	9									
06	8880	X	5104	-0-		-3776		-0-	4568	3	11	4	Y	477	492	0	1	1	39
									525	9									
07	10524	X	10524	-0-		-0-		-0-	9012	3	32	4	Y	1345	1226	0	1	1	157
									1480	9									
08	10226	X	10226	-0-		-0-		-0-	9164	3	17	4	Y	950	989	0	1	1	117
									1045	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5566	X	5566	-0-		-0-		-0-	4818	3	16	4	Y	665	5	0	580	1	555
									732	9									
06	3333	X	3333	-0-		-0-		-0-	2845	3	13	4	Y	432	3	0	571	1	413
									475	9									
07	4929	X	2490	-0-		-2439		-0-	2096	3	12	4	Y	347	1	0	385	1	374
									382	9									
08	6456	X	6456	-0-		-0-		-0-	5545	3	21	4	Y	809	3	0	546	1	634
									890	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8839	-0-		-926		-0-	8491	3	21	4	Y	297	7	0	186	1	386
									327	9									
06	9450	X	4883	-0-		-4567		-0-	4839	3	7	4	Y	34	4	0	192	1	224
									37	9									
07	9466	X	9466	-0-		-0-		-0-	9118	3	14	4	Y	304	5	0	199	1	324
									334	9									
08	7431	X	7431	-0-		-0-		-0-	6579	3	21	4	Y	755	3	0	718	1	358
									831	9									
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									

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	2849	-0-		-4312		-0-	2233	3	12	4	Y	549	526	0	1	1	68
									604	9									
06	5238	X	5238	-0-		-0-		-0-	4381	3	18	4	Y	763	765	0	1	1	65
									839	9									
07	6181	X	6181	-0-		-0-		-0-	5561	3	13	4	Y	552	557	0	1	1	59
									607	9									
08	5183	X	5183	-0-		-0-		-0-	4575	3	15	4	Y	539	528	0			70
									593	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6329	3	31	4	Y	1368	1335	0	2	1	215
							1505	9									
06	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	5674	3	27	4	Y	1036	1108	0	1	1	142
							1140	9									
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	6795	3	32	4	Y	1223	1216	0	1	1	148
							1345	9									
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	6527	3	26	4	Y	1255	1210	0	1	1	192
							1381	9									
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

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. (I) GAS 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	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	5572	3	25	4	Y	936	894	0	3	1	147
							1030	9									
06	6840	X	6695	-0-	-145	-0-	5793	3	24	4	Y	798	834	0	2	1	109
							878	9									
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	6607	3	22	4	Y	935	930	0	1	1	113
							1029	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6154	3	24	4	Y	899	874	0	1	1	137
							989	9									
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

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. (I) GAS 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	18476	X	15296	-0-	-3180	-0-	13408	3	61	4	Y	1661	1781	0	7	1	159
							1827	9									
06	17880	X	5875	-0-	-12005	-0-	5395	3	480	9	Y	436	467	0	2	1	126
07	16678	X	8115	-0-	-8563	-0-	6965	3	37	4	Y	1012	977	0	1	1	160
							1113	9									
08	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	14113	3	3	4	Y	2035	2021	0	7	1	167
							2239	9									
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									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20336	X	13394	-0-	-6942	-0-	37	1	12623	3	Y	660	623	0	6	1	97
							8	4	726	9							
06	18810	X	18199	-0-	-611	-0-	42	1	17025	3	Y	1014	943	0	6	1	162
							17	4	1115	9							
07	19437	X	18207	-0-	-1230	-0-	40	1	17015	3	Y	1024	985	0	4	1	197
							26	4	1126	9							
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	39	1	15046	3	Y	921	891	0	8	1	219
							1013	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	8151	-0-	-7969	-0-	32	1	6871	3	Y	1128	1087	0	4	1	168
							7	4	1241	9							
06	10500	X	7343	-0-	-3157	-0-	32	1	5636	3	Y	1514	1434	0	2	1	246
							10	4	1665	9							
07	10199	X	6504	-0-	-3695	-0-	30	1	5623	3	Y	756	854	0	1	1	147
							19	4	832	9							
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	31	1	5502	3	Y	849	789	0	3	1	204
							934	9									
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							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	14668	-0-	-5265	-0-	39	1	13748	3	Y	794	949	0	9	1	116
							8	4	873	9							
06	14760	X	8993	-0-	-5767	-0-	26	1	8435	3	Y	476	512	0	4	1	76
							8	4	524	9							
07	15717	X	12020	-0-	-3697	-0-	36	1	11273	3	Y	626	579	0	3	1	120
							22	4	689	9							
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	31	1	10882	3	Y	642	603	0	6	1	153
							706	9									
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							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	25401	-0-	-2313	-0-	43	1	23305	3	Y	1858	2224	0	13	1	274
							9	4	2044	9							
06	27030	X	24569	-0-	-2461	-0-	42	1	23567	3	Y	860	989	0	10	1	135
							14	4	946	9							
07	27931	X	24894	-0-	-3037	-0-	37	1	23579	3	Y	1141	1051	0	6	1	219
							23	4	1255	9							
08	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	37	1	22427	3	Y	1500	1349	0	12	1	358
							1650	9									
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							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3611	-0-	-2031	-0-	29	1	3490	3	Y	78	126	0	2	1	11
							6	4	86	9							
06	3480	X	2272	-0-	-1208	-0-	19	1	2175	3	Y	65	65	0	1	1	10
							6	4	72	9							
07	4061	X	2294	-0-	-1767	-0-	19	1	2097	3	Y	151	131	0	1	1	29
							12	4	166	9							
08	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	18	1	1987	3	Y	159	149	0	1	1	38
							175	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	677	3	16	4	Y	110	1	0			321
							121	9									
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	15	3	1	4	Y	-0-					321
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	4			Y	-0-					321
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	4	110	9	Y	100					421
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

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19902	X	19260	-0-	-642	-0-	17598	3	56	4	Y	1460	1474	0	9	1	169
							1606	9									
06	19260	X	16888	-0-	-2372	-0-	15799	3	25	4	Y	967	1024	0	6	1	106
							1064	9									
07	21669	X	16740	-0-	-4929	-0-	18	1	15400	3	Y	1172	1067	0	3	1	208
							33	4	1289	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	12	1	9917	3	Y	523	580	0	6	1	145
							37	4	575	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	X	776	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
06	720	X	107	-0-	-613	-0-	20	1	81	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
07	310	X	16	-0-	-294	-0-	14	1	1	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	4	Y	-0-					-0-
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-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	2433	-0-	-822	-0-	23	1	2069	3	Y	303	2	0	349	1	51
							8	4	333	9							
06	3870	X	42	-0-	-3828	-0-	12	1	3	3	Y	23	70	1			4
							2	4	25	9							
07	3999	X	1943	-0-	-2056	-0-	12	1	1928	3	Y	2	1	0	5	1	-0-
							1	4	2	9							
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	21	1	3153	3	Y	30	1	0	25	1	4
							3	4	33	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

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
05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	11	9	1			2
							1	4	12	9							
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	17	16	1			3
							1	4	19	9							
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

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
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	6579	3	Y	352	342	1	12	8	19
							17	4	387	9							
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	7	1	6172	3	Y	469	445	1	4	8	39
							72	4	516	9							
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6	1	6581	3	Y	496	474	1	25	8	36
							25	4	546	9							
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5	1	6115	3	Y	386	396	1	2	8	24
							25	4	425	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

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
05	24389	X	24389	-0-	-0-	-0-	3	1	22393	3	Y	1769	2047	0	12	1	103
							47	4	1946	9							
06	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	23141	3	40	4	Y	1573	1563	0	9	1	104
							1730	9									
07	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1	1	31671	3	Y	1899	1851	0	7	1	145
							57	4	2089	9							
08	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	25666	3	40	4	Y	1517	1587	0	24	1	51
							1669	9									
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

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

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
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	11173	3	50	4	Y	1862	1904	0	7	1	178
							2048	9									
06	11880	X	926	-0-	-10954	-0-	132	3	794	9	Y	722	688	0			212
07	12276	X	5347	-0-	-6929	-0-	4170	3	42	4	Y	1032	1079	0	1	1	164
							1135	9									
08	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	10697	3	3	4	Y	1403	1447	0	5	1	115
							1543	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27622	X	27622	-0-		-0-	-0-		26257	3	50	4	Y	1195	1209	1			62
									1315	9									
06	25920	X	24606	-0-		-1314	-0-		23454	3	46	4	Y	1005	1033	1			34
									1106	9									
07	27714	X	24108	-0-		-3606	-0-		23014	3	47	4	Y	952	946	1			40
									1047	9									
08	24232	X	24232	-0-		-0-	-0-		23226	3	47	4	Y	872	828	1			84
									959	9									
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									

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
05	16771	X	16371	-0-		-400	-0-		15570	3	53	4	Y	680	699	1			35
									748	9									
06	16290	X	14670	-0-		-1620	-0-		13921	3	52	4	Y	634	648	1			21
									697	9									
07	17174	X	13612	-0-		-3562	-0-		12952	3	46	4	Y	558	556	1			23
									614	9									
08	14612	X	14612	-0-		-0-	-0-		13949	3	52	4	Y	555	525	1			53
									611	9									
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									

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
05	21660	X	21660	-0-		-0-	-0-		2	1	20362	3	Y	1145	1316	0	15	1	66
									36	4	1260	9							
06	18270	X	15497	-0-		-2773	-0-		14557	3	26	4	Y	831	836	0	7	1	54
									914	9									
07	21731	X	3269	-0-		-18462	-0-		3106	3	5	4	Y	144	186	0	1	1	11
									158	9									
08	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-		14562	3	32	4	Y	1186	1140	0	17	1	40
									1305	9									
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	11176	-0-		-6091	-0-		2	1	10063	3	Y	987	1025	0	6	1	58
									25	4	1086	9							
06	16710	X	12873	-0-		-3837	-0-		11635	3	29	4	Y	1099	1079	0	5	1	73
									1209	9									
07	16647	X	13020	-0-		-3627	-0-		1	1	11786	3	Y	1094	1080	0	3	1	84
									30	4	1203	9							
08	10903	X	10903	-0-		-0-	-0-		9788	3	25	4	Y	991	1032	0	9	1	34
									1090	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	29308	-0-	-4947	-0-	2	1	27170	3	Y	1894	2193	0	18	1	110
							53	4	2083	9							
06	30630	X	29848	-0-	-782	-0-	27889	3	53	4	Y	1733	1716	0	13	1	114
							1906	9									
07	31496	X	28384	-0-	-3112	-0-	1	1	26456	3	Y	1703	1680	0	7	1	130
							54	4	1873	9							
08	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	21100	3	42	4	Y	1377	1438	0	23	1	46
							1515	9									
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	12684	-0-	-4645	-0-	2	1	11237	3	Y	1286	1445	0	7	1	75
							30	4	1415	9							
06	13050	X	11654	-0-	-1396	-0-	10327	3	30	4	Y	1179	1172	0	4	1	78
							1297	9									
07	12834	X	11836	-0-	-998	-0-	1	1	10385	3	Y	1288	1264	0	3	1	99
							33	4	1417	9							
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	9451	3	26	4	Y	1051	1104	0	10	1	36
							1156	9									
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21553	X	21553	-0-	-0-	-0-	2	1	19814	3	Y	1544	1815	0	11	1	90
							39	4	1698	9							
06	21480	X	19210	-0-	-2270	-0-	17659	3	36	4	Y	1377	1369	0	7	1	91
							1515	9									
07	22196	X	20098	-0-	-2098	-0-	1	1	18913	3	Y	1043	1050	0	4	1	80
							37	4	1147	9							
08	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	12812	3	27	4	Y	922	959	0	12	1	31
							1014	9									
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	17417	-0-	-1493	-0-	1	1	16076	3	Y	1194	1358	0	10	1	69
							27	4	1313	9							
06	18300	X	16354	-0-	-1946	-0-	15141	3	27	4	Y	1078	1069	0	7	1	71
							1186	9									
07	18910	X	16191	-0-	-2719	-0-	15055	3	27	4	Y	1008	998	0	4	1	77
							1109	9									
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	16998	3	27	4	Y	1163	1184	0	17	1	39
							1279	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	13979	-0-		-4094	-0-	20	1	12906	3	Y	949	954	0	7	1	17
								9	4	1044	9							
06	17490	X	14243	-0-		-3247	-0-	78	1	13112	3	Y	931	908	0	5	1	35
								29	4	1024	9							
07	15467	X	15467	-0-		-0-	-0-	68	1	14206	3	Y	1080	1064	0	3	1	48
								5	4	1188	9							
08	15651	X	15651	-0-		-0-	-0-	49	1	14495	3	Y	981	977	0	9	1	43
								28	4	1079	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	6993	-0-		-13498	-0-	55	1	6885	3	Y	42	46	1			-0-
								7	4	46	9							
06	18210	X	11098	-0-		-7112	-0-	135	1	10933	3	Y	24	24	1			-0-
								4	4	26	9							
07	18817	X	18332	-0-		-485	-0-	24	1	18077	3	Y	155	154	1			1
								60	4	171	9							
08	17470	X	17470	-0-		-0-	-0-	11	1	17310	3	Y	95	96	1			-0-
								44	4	105	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19032	X	19032	-0-		-0-	-0-	113	1	15588	3	Y	3017	2989	0	15	8	30
								12	4	3319	9							
06	20988	X	20988	-0-		-0-	-0-	90	1	17926	3	Y	2663	2647	0	30	8	16
								43	4	2929	9							
07	21552	X	21552	-0-		-0-	-0-	60	1	18651	3	Y	2518	2467	0	39	8	28
								71	4	2770	9							
08	21193	X	21193	-0-		-0-	-0-	102	1	17937	3	Y	2809	2808	0	10	1	19
								64	4	3090	9							
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							

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23058	X	23058	-0-		-0-	-0-	139	1	19126	3	Y	3437	3423	0	10	8	34
								12	4	3781	9							
06	20070	X	15901	-0-		-4169	-0-	68	1	13524	3	Y	2066	2076	0	12	8	12
								36	4	2273	9							
07	20739	X	543	-0-		-20196	-0-	2	1	463	3	Y	31	43	0			-0-
								44	4	34	9							
08	589	X	589	-0-		-0-	-0-	3	1	501	3	Y	43	43	0			-0-
								38	4	47	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14118	X	14118	-0-		-0-		-0-	64	1	11405	3	Y	2366	2298	0	53	8	49
									46	4	2603	9							
06	12961	X	12961	-0-		-0-		-0-	283	1	10095	3	Y	2183	2153	0	42	8	37
									182	4	2401	9							
07	15671	X	15671	-0-		-0-		-0-	284	1	12634	3	Y	2389	2301	0	32	1	72
									125	4	2628	9			21	8			
08	16703	X	16703	-0-		-0-		-0-	271	1	13552	3	Y	2530	2549	0	7	1	46
									97	4	2783	9							
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							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	5603	-0-		-13989		-0-	24	1	5080	3	Y	444	455	0	1	1	8
									11	4	488	9							
06	18720	X	9972	-0-		-8748		-0-	105	1	8876	3	Y	865	838	0	2	1	33
									39	4	952	9							
07	19344	X	16491	-0-		-2853		-0-	101	1	14577	3	Y	1641	1599	0	2	1	73
									8	4	1805	9							
08	16784	X	16784	-0-		-0-		-0-	69	1	15364	3	Y	1196	1208	0	8	1	53
									35	4	1316	9							
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							

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15894	X	15894	-0-		-0-		-0-	77	1	13314	3	Y	2233	2185	0	48	8	46
									47	4	2456	9							
06	15299	X	15299	-0-		-0-		-0-	349	1	12318	3	Y	2216	2182	0	42	8	38
									194	4	2438	9							
07	14390	X	14390	-0-		-0-		-0-	267	1	11808	3	Y	1978	1908	0	26	1	59
									139	4	2176	9			23	8			
08	13768	X	13768	-0-		-0-		-0-	231	1	11461	3	Y	1818	1838	0	6	1	33
									76	4	2000	9							
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							

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	4422	-0-		-3948		-0-	18	1	3331	3	Y	960	961	0	23	8	20
									17	4	1056	9							
06	8100	X	2897	-0-		-5203		-0-	47	1	1827	3	Y	886	875	0	16	8	15
									48	4	975	9							
07	9684	X	9684	-0-		-0-		-0-	142	1	6599	3	Y	2508	2375	0	33	1	75
									184	4	2759	9			40	8			
08	7881	X	7881	-0-		-0-		-0-	106	1	5516	3	Y	1980	2014	0	5	1	36
									81	4	2178	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	26	1	18589	3	Y	1308	1310	0	11	1	23
							12	4	1439	9							
06	18510	X	17709	-0-	-801	-0-	97	1	16333	3	Y	1130	1104	0	7	1	42
							36	4	1243	9							
07	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	91	1	19714	3	Y	948	943	0	5	1	42
							7	4	1043	9							
08	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	53	1	17547	3	Y	1123	1105	0	10	1	50
							27	4	1235	9							
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							

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. (I) GAS 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	10943	X	9562	-0-	-1381	-0-	8816	3	21	4	Y	659	640	0	3	1	82
							725	9									
06	10590	X	10060	-0-	-530	-0-	9168	3	22	4	Y	791	804	0	2	1	67
							870	9									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10060	3	16	4	Y	781	763	0	1	1	84
							859	9									
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	10193	3	16	4	Y	788	768	0	1	1	103
							867	9									
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									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	4	Y	161	153	0	1	1	20
							177	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1967	3	9	4	Y	191	195	0			16
							210	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2144	3	9	4	Y	132	134	0			14
							145	9									
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2213	3	10	4	Y	102	103	0			13
							112	9									
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									

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. (I) GAS 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	28086	X	25048	-0-	-3038	-0-	23	1	22788	3	Y	2024	2034	0	11	1	35
							11	4	2226	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	96	1	23298	3	Y	1943	1897	0	8	1	73
							36	4	2137	9							
07	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	83	1	25180	3	Y	2129	2102	0	5	1	95
							6	4	2342	9							
08	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	53	1	22566	3	Y	1868	1866	0	14	1	83
							27	4	2055	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	16537	X	16537	-0-		-0-	-0-	24	1	15506	3	Y	905	907	0	9	1	16
								11	4	996	9							
06	14448	X	14448	-0-		-0-	-0-	90	1	13654	3	Y	609	597	0	6	1	22
								34	4	670	9							
07	15859	X	15859	-0-		-0-	-0-	78	1	14380	3	Y	1268	1231	0	3	1	56
								6	4	1395	9							
08	15657	X	15657	-0-		-0-	-0-	53	1	13750	3	Y	1661	1635	0	8	1	74
								27	4	1827	9							
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							

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
05	11067	X	9112	-0-		-1955	-0-	37	1	8479	3	Y	528	534	0	3	1	23
								15	4	581	9							
06	10710	X	4818	-0-		-5892	-0-	20	1	4479	3	Y	282	293	0	1	1	11
								9	4	310	9							
07	12060	X	12060	-0-		-0-	-0-	37	1	11314	3	Y	628	614	0	2	1	23
								18	4	691	9							
08	11907	X	11907	-0-		-0-	-0-	37	1	11045	3	Y	734	726	0	1	1	30
								18	4	807	9							
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							

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
05	20618	X	20618	-0-		-0-	-0-	27	1	19454	3	Y	1023	1022	0	10	1	18
								12	4	1125	9							
06	17682	X	17682	-0-		-0-	-0-	102	1	16408	3	Y	1031	1005	0	6	1	38
								38	4	1134	9							
07	18482	X	18482	-0-		-0-	-0-	86	1	17167	3	Y	1111	1096	0	4	1	49
								7	4	1222	9							
08	16942	X	16942	-0-		-0-	-0-	50	1	15739	3	Y	1025	1020	0	9	1	45
								25	4	1128	9							
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							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	24557	-0-		-2165	-0-	32	1	22495	3	Y	1833	1845	0	12	1	32
								14	4	2016	9							
06	25860	X	12616	-0-		-13244	-0-	72	1	12255	3	Y	238	257	0	5	1	8
								27	4	262	9							
07	30762	X	30762	-0-		-0-	-0-	105	1	28965	3	Y	1531	1464	0	8	1	67
								8	4	1684	9							
08	26526	X	26526	-0-		-0-	-0-	69	1	25083	3	Y	1217	1216	0	15	1	53
								35	4	1339	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	19251	X	17	-0-	-19234	-0-	17	1			Y	-0-	4	1			-0-
06	9150	X	5262	-0-	-3888	-0-	120	1	4526	3	Y	558	554	1			4
							2	4	614	9							
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	17	1	8083	3	Y	455	456	1			3
							27	4	501	9							
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	8	1	8998	3	Y	766	762	1			7
							23	4	843	9							
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							

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
05	20770	X	20019	-0-	-751	-0-	18386	3	62	4	Y	1428	1446	0	10	1	165
							1571	9									
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	18545	3	29	4	Y	1437	1437	0	7	1	158
							1581	9									
07	20429	X	20311	-0-	-118	-0-	26	1	18610	3	Y	1484	1374	0	5	1	263
							43	4	1632	9							
08	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	21	1	15639	3	Y	1098	1045	0	9	1	307
							34	4	1208	9							
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							

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
05	20491	X	16088	-0-	-4403	-0-	14267	3	46	4	Y	1614	1567	0	8	1	187
							1775	9									
06	18660	X	15609	-0-	-3051	-0-	13954	3	20	4	Y	1486	1503	0	6	1	164
							1635	9									
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	18	1	14774	3	Y	1619	1491	0	4	1	288
							30	4	1781	9							
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	16	1	13587	3	Y	889	920	0	9	1	248
							25	4	978	9							
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							

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	20036	-0-	-7647	-0-	17998	3	51	4	Y	1806	1841	0	10	1	209
							1987	9									
06	26790	X	22033	-0-	-4757	-0-	19735	3	23	4	Y	2068	2041	0	8	1	228
							2275	9									
07	27683	X	18983	-0-	-8700	-0-	19	1	17406	3	Y	1387	1364	0	5	1	246
							32	4	1526	9							
08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	16	1	13485	3	Y	1276	1156	0	8	1	358
							25	4	1404	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	34022	X	34022	-0-		-0-	-0-		155	1	27378	3	Y	5895	5888	0	23	1	29
									4	4	6485	9							
06	32897	X	32897	-0-		-0-	-0-		290	1	29074	3	Y	3149	3140	0	17	1	21
									69	4	3464	9							
07	46686	X	29585	-0-		-17101	-0-		173	1	24017	3	Y	4840	4816	0	8	1	37
									71	4	5324	9							
08	29310	X	29310	-0-		-0-	-0-		163	1	23896	3	Y	4729	4719	0	18	1	29
									49	4	5202	9							
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							

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
05	9424	X	3567	-0-		-5857	-0-		10	1	1977	3	Y	1434	1427	0	1	1	7
									3	4	1577	9							
06	24431	X	24431	-0-		-0-	-0-		269	1	23058	3	Y	949	928	0	22	1	6
									60	4	1044	9							
07	15018	X	15018	-0-		-0-	-0-		91	1	12589	3	Y	2069	2052	0	7	1	16
									62	4	2276	9							
08	24607	X	24607	-0-		-0-	-0-		140	1	20499	3	Y	3561	3542	0	13	1	22
									51	4	3917	9							
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							

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
05	13981	X	6352	-0-		-7629	-0-		34	1	5810	3	Y	461	458	0	6	1	2
									1	4	507	9							
06	19497	X	19497	-0-		-0-	-0-		211	1	19010	3	Y	208	196	0	13	1	1
									47	4	229	9							
07	21745	X	21745	-0-		-0-	-0-		153	1	20648	3	Y	767	754	0	8	1	6
									100	4	844	9							
08	31112	X	31112	-0-		-0-	-0-		195	1	28152	3	Y	2443	2418	0	16	1	15
									78	4	2687	9							
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							

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	16368	-0-		-0-	-0-		13340	3	148	4	N	2618	2666	0	10	8	167
									2880	9									
06	15840	X	15840	-0-		-0-	-0-		12697	3	67	4	N	2796	2751	0	45	8	167
									3076	9									
07	14012	X	12968	-0-		-1044	-0-		11234	3	62	4	N	1520	1573	0	26	8	88
									1672	9									
08	2570	X	2570	-0-		-0-	-0-		828	3	38	4	N	1549	1505	0			132
									1704	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	16089	X	14611	-0-		-1478	-0-	11222	3	144	4	N	2950	2806	0	12	8	187
								3245	9									
06	15570	X	14284	-0-		-1286	-0-	11861	3	55	4	N	2153	2179	0	35	8	126
								2368	9									
07	19379	X	19379	-0-		-0-	-0-	13713	3	112	4	N	5049	4842	0	38	8	295
								5554	9									
08	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-	1330	3	78	4	N	4517	4427	0	2	1	383
								4969	9									
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									

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
05	18693	X	14758	-0-		-3935	-0-	12389	3	129	4	N	2036	2075	0	9	8	130
								2240	9									
06	18090	X	15046	-0-		-3044	-0-	12338	3	54	4	N	2413	2360	0	39	8	144
								2654	9									
07	17112	X	17066	-0-		-46	-0-	13845	3	78	4	N	2857	2806	0	28	8	167
								3143	9									
08	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	1314	3	55	4	N	2894	2814	0	1	1	246
								3183	9									
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									

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
05	15376	X	12058	-0-		-3318	-0-	10405	3	105	4	N	1407	1500	0	9	8	89
								1548	9									
06	15030	X	14459	-0-		-571	-0-	11970	3	54	4	N	2214	2135	0	36	8	132
								2435	9									
07	15531	X	12569	-0-		-2962	-0-	11858	3	48	4	N	603	674	0	28	8	33
								663	9									
08	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	871	3	26	4	N	718	689	0	1	1	61
								790	9									
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									

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
05	12059	X	8509	-0-		-3550	-0-	6942	3	80	4	N	1352	1464	0	8	8	86
								1487	9									
06	11220	X	8477	-0-		-2743	-0-	6892	3	36	4	N	1408	1387	0	23	8	84
								1549	9									
07	13392	X	12137	-0-		-1255	-0-	9803	3	67	4	N	2061	1990	0	35	8	120
								2267	9									
08	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	772	3	40	4	N	1627	1609	0			138
								1790	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	11129	-0-	-7285	-0-		47	1	8446	3	Y	2391	2378	0	5	1	12
								6	4	2630	9							
06	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-		439	1	39879	3	Y	2718	2696	0	16	1	18
								100	4	2990	9							
07	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-		166	1	22935	3	Y	3703	3688	0	5	1	28
								72	4	4073	9							
08	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-		153	1	22533	3	Y	4481	4469	0	12	1	28
								80	4	4929	9							
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							

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-		9131	3	115	4	N	2282	2317	0	12	8	146
								2510	9									
06	14280	X	12298	-0-	-1982	-0-		9370	3	64	4	N	2604	2550	0	45	8	155
								2864	9									
07	14756	X	12300	-0-	-2456	-0-		9654	3	69	4	N	2343	2327	0	35	8	136
								2577	9									
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-		88	3	21	4	N	939	995	0			80
								1033	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80	0			-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-						N	-0-					-0-

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10017	-0-	-1050	-0-		7265	3	253	4	N	2272	2308	1			243
								2499	9									
06	10710	X	8534	-0-	-2176	-0-		6393	3	210	4	N	1755	1710	1			288
								1931	9									
07	10571	X	8162	-0-	-2409	-0-		5834	3	230	4	N	1907	1913	1			282
								2098	9									
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-		10193	3	327	4	N	2620	2701	1			201
								2882	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-		6911	3	242	4	N	1877	1874	1			204
								2065	9									
10	10013	X	8738	-0-	-1275	-0-		6113	3	286	4	N	2126	2187	1			143
								2339	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-		7	1	152	3	Y	23	25	1			-0-
								25	9									
06	3000	N	4142	-0-	1142	1142		137	1	3338	3	Y	605	601	1			4
								1	4	666	9							
07	3100	N	7449	-0-	4349	5491		18	1	6143	3	Y	1153	1150	1			7
								20	4	1268	9							
08	13288	X	7797	-0-	-5491	-0-		9	1	6948	3	Y	747	747	1			7
								18	4	822	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490	X	1155	-0-	-4335	-0-	164	1	950	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	18	1	2257	3	Y	211	210	1			1
							7	4	232	9							
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	Y	216	215	1			2
							5	4	238	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	42	-0-	-299	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	479	-0-	-1141	-0-	121	1	314	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1674	X	401	-0-	-1273	-0-	15	1	344	3	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
08	800	N	960	-0-	160	160	7	1	900	3	Y	45	45	1			-0-
							3	4	50	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	373	-0-	-5567	-0-	102	1	37	3	Y	210	208	1			2
							3	4	231	9							
07	682	X	371	-0-	-311	-0-	6	1	41	3	Y	292	292	1			2
							3	4	321	9							
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	5	1	3950	3	Y	645	641	1			6
							13	4	710	9							
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							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43152	X	968	-0-	-42184	-0-	110	3	2	4	Y	778	803	0			4
							856	9									
06	14130	X	8114	-0-	-6016	-0-	99	1	7555	3	Y	401	399	0	3	1	3
							19	4	441	9							
07	39649	X	3334	-0-	-36315	-0-	20	1	2788	3	Y	439	438	0	1	1	3
							43	4	483	9							
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	1924	1909	0	6	1	12
							42	4	2116	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9136	X	9136	-0-		-0-		-0-	58	1	7923	3	Y	1034	1031	0	6	1	28
									18	4	1137	9							
06	9868	X	9868	-0-		-0-		-0-	59	1	8316	3	Y	1338	1324	0	5	1	37
									21	4	1472	9							
07	10203	X	10203	-0-		-0-		-0-	179	1	8546	3	Y	1325	1310	0	3	1	49
									20	4	1458	9							
08	5498	X	5498	-0-		-0-		-0-	69	1	4648	3	Y	694	697	0	3	1	43
									18	4	763	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42927	X	42927	-0-		-0-		-0-	123	1	40185	3	Y	2343	2306	0	45	1	61
									42	4	2577	9							
06	40140	X	25905	-0-		-14235		-0-	61	1	24788	3	Y	940	957	0	20	1	24
									22	4	1034	9							
07	42025	X	42025	-0-		-0-		-0-	296	1	40469	3	Y	1120	1086	0	19	1	39
									28	4	1232	9							
08	13317	X	13317	-0-		-0-		-0-	88	1	12755	3	Y	423	424	0	13	1	25
									9	4	465	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	9249	-0-		-15799		-0-	317	1	7945	3	Y	874	614	0	5	1	382
									26	4	961	9							
06	10320	X	6629	-0-		-3691		-0-	732	1	5125	3	Y	676	739	0	3	1	316
									28	4	744	9							
07	16025	X	16025	-0-		-0-		-0-	1032	1	13291	3	Y	1501	1029	0	4	1	784
									51	4	1651	9							
08	18921	X	18921	-0-		-0-		-0-	1477	1	15942	3	Y	1310	1465	0	12	1	617
									61	4	1441	9							
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							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19020	X	19020	-0-		-0-		-0-	460	1	17036	3	Y	1349	1465	0	7	1	591
									40	4	1484	9							
06	13830	X	11691	-0-		-2139		-0-	814	1	9921	3	Y	835	1031	0	3	1	392
									37	4	919	9							
07	15810	X	9816	-0-		-5994		-0-	919	1	7996	3	Y	785	764	0	1	1	412
									37	4	864	9							
08	11736	X	11736	-0-		-0-		-0-	1410	1	9287	3	Y	897	879	0	5	1	425
									52	4	987	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	15447	-0-	-1262	-0-	14466	3	20	4	Y	874	1053	0	9	1	71
							961	9									
06	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	20630	3	20	4	Y	485	483	0	9	1	64
							534	9									
07	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	17443	3	22	4	Y	726	647	0	4	1	139
							799	9									
08	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	14356	3	42	4	Y	866	863	0	8	1	134
							953	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	20433	-0-	-58	-0-	19004	3	29	4	Y	1273	1499	0	14	1	103
							1400	9									
06	19830	X	10286	-0-	-9544	-0-	10186	3	9	4	Y	83	172	0	5	1	9
							91	9									
07	20491	X	14977	-0-	-5514	-0-	14395	3	18	4	Y	513	420	0	5	1	97
							564	9									
08	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	18051	3	26	4	Y	1043	966	0	13	1	161
							1147	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	18882	-0-	-2663	-0-	15750	3	42	4	Y	2809	2934	0	9	1	233
							3090	9									
06	20130	X	15993	-0-	-4137	-0-	14762	3	28	4	Y	1094	1171	0	6	1	150
							1203	9									
07	19592	X	17049	-0-	-2543	-0-	14383	3	37	4	Y	2390	2073	0	3	1	464
							2629	9									
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14430	3	21	4	Y	480	862	0	9	1	73
							528	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	9750	-0-	-12384	-0-	8567	3	46	4	Y	1034	987	0	5	1	120
							1137	9									
06	21420	X	7711	-0-	-13709	-0-	7392	3	21	4	Y	271	359	0	3	1	29
							298	9									
07	11749	X	793	-0-	-10956	-0-	4	1	707	3	Y	68	85	0			12
							7	4	75	9							
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	95	80	0			27
							9	4	105	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	13443	3	55	4	Y	1168	1128	0	10	1	134
							1285	9									
06	13350	X	13070	-0-	-280	-0-	11137	3	23	4	Y	1736	1673	0	6	1	191
							1910	9									
07	16213	X	6954	-0-	-9259	-0-	15	1	6191	3	Y	656	729	0	2	1	116
							26	4	722	9							
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	13	1	9519	3	Y	1277	1027	0	7	1	359
							21	4	1405	9							
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							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31802	X	31802	-0-	-0-	-0-	28789	3	88	4	Y	2659	2726	1			137
							2925	9									
06	29430	X	26923	-0-	-2507	-0-	24281	3	75	4	Y	2334	2393	1			78
							2567	9									
07	31434	X	28857	-0-	-2577	-0-	25937	3	84	4	Y	2578	2549	1			107
							2836	9									
08	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	27885	3	86	4	Y	2829	2665	1			271
							3112	9									
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									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	3889	-0-	-3954	-0-	2822	3	4	4	Y	966	983	0	1	1	16
							1063	9									
06	7410	X	3905	-0-	-3505	-0-	2835	3	4	4	Y	969	974	0	1	1	10
							1066	9									
07	5890	X	3768	-0-	-2122	-0-	2639	3	1129	9	Y	1026	1021	0			15
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1	3562	3	Y	1049	1047	0			17
							5	4	1154	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	14184	-0-	-5315	-0-	67	1	12468	3	Y	1482	1491	0	9	1	40
							19	4	1630	9							
06	15780	X	12302	-0-	-3478	-0-	61	1	10918	3	Y	1188	1190	0	5	1	33
							16	4	1307	9							
07	16306	X	12472	-0-	-3834	-0-	199	1	10609	3	Y	1483	1458	0	3	1	55
							33	4	1631	9							
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	71	1	3966	3	Y	586	602	0	3	1	36
							16	4	645	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26183	X	26183	-0-		-0-	-0-		66	1	23695	3	Y	2178	2180	0	17	1	58
									26	4	2396	9							
06	29082	X	29082	-0-		-0-	-0-		89	1	26341	3	Y	2384	2363	0	14	1	65
									30	4	2622	9							
07	26722	X	25660	-0-		-1062	-0-		240	1	23489	3	Y	1687	1683	0	7	1	62
									75	4	1856	9							
08	20193	X	20193	-0-		-0-	-0-		144	1	19564	3	Y	426	450	0	13	1	25
									16	4	469	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	15070	-0-		-4026	-0-		70	1	14329	3	Y	596	604	0	9	1	16
									15	4	656	9							
06	17310	X	14704	-0-		-2606	-0-		70	1	13978	3	Y	584	578	0	6	1	16
									14	4	642	9							
07	17887	X	13915	-0-		-3972	-0-		185	1	13335	3	Y	347	347	0	4	1	12
									13	4	382	9							
08	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-		52	1	5170	3	Y	241	235	0	3	1	15
									16	4	265	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	37056	-0-		-733	-0-		105	1	33966	3	Y	2684	2683	0	27	1	71
									33	4	2952	9							
06	36570	X	33964	-0-		-2606	-0-		101	1	31147	3	Y	2441	2427	0	18	1	67
									31	4	2685	9							
07	38781	X	33201	-0-		-5580	-0-		310	1	30269	3	Y	2359	2329	0	10	1	87
									27	4	2595	9							
08	17390	X	17390	-0-		-0-	-0-		131	1	16011	3	Y	1116	1123	0	12	1	68
									20	4	1228	9							
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							

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
05	20243	X	19994	-0-		-249	-0-		18747	3	48	4	Y	1090	1084	1			56
									1199	9									
06	19770	X	18771	-0-		-999	-0-		17726	3	48	4	Y	906	932	1			30
									997	9									
07	20429	X	18365	-0-		-2064	-0-		17346	3	47	4	Y	884	877	1			37
									972	9									
08	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-		17637	3	52	4	Y	1103	1034	1			106
									1213	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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
05	46407	X	40563	-0-	-5844	-0-	331	1	37852	3	Y	2121	2084	1	102	8	165
							47	4	2333	9							
06	44910	X	29480	-0-	-15430	-0-	458	1	27095	3	Y	1693	1579	1	25	8	254
							65	4	1862	9							
07	44547	X	23824	-0-	-20723	-0-	273	1	22022	3	Y	1277	1137	1	184	8	210
							124	4	1405	9							
08	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-	359	1	32680	3	Y	2189	2175	1	29	8	195
							33	4	2408	9							
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							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

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
05	16895	X	16303	-0-	-592	-0-	14059	3	48	4	Y	1996	1987	0	5	1	55
							2196	9									
06	16350	X	14719	-0-	-1631	-0-	12954	3	10	4	Y	1595	1607	0	3	1	40
							1755	9									
07	16895	X	14658	-0-	-2237	-0-	12842	3	11	4	Y	1641	1640	0	2	1	39
							1805	9									
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	13426	3	3	4	Y	1859	1768	0	68	1	62
							2045	9									
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									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

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
05	8928	X	8894	-0-	-34	-0-	8529	3	37	4	Y	298	297	0	3	1	8
							328	9									
06	8910	X	3578	-0-	-5332	-0-	3467	3	3	4	Y	98	103	0	1	1	2
							108	9									
07	9207	X	8209	-0-	-998	-0-	7700	3	6	4	Y	457	447	0	1	1	11
							503	9									
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7434	3	2	4	Y	784	740	0	29	1	26
							862	9									
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									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

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
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	7691	3	49	4	Y	805	801	0	3	1	22
							886	9									
06	7020	X	3689	-0-	-3331	-0-	3552	3	5	4	Y	120	138	0	1	1	3
							132	9									
07	7254	X	6494	-0-	-760	-0-	6135	3	7	4	Y	320	314	0	1	1	8
							352	9									
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6539	3	3	4	Y	682	642	0	25	1	23
							750	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

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
05	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	7723	3	33	4	Y	741	741	0	3	1	20
							815	9									
06	9390	X	7794	-0-	-1596	-0-	7062	3	7	4	Y	659	661	0	2	1	16
							725	9									
07	9703	X	8013	-0-	-1690	-0-	7285	3	7	4	Y	655	653	0	2	1	16
							721	9									
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	8577	3	3	4	Y	897	850	0	33	1	30
							987	9									
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-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

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
05	36394	X	33162	-0-	-3232	-0-	173	1	30525	3	Y	2028	2093	0	15	1	109
							233	4	2231	9							
06	35220	X	20264	-0-	-14956	-0-	99	1	19528	3	Y	566	636	0	7	1	32
							14	4	623	9							
07	33821	X	25617	-0-	-8204	-0-	240	1	23385	3	Y	1743	1625	0	5	1	145
							75	4	1917	9							
08	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	134	1	18930	3	Y	2102	2071	0	9	1	167
							76	4	2312	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

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
05	2945	X	1223	-0-	-1722	-0-	2	1	394	3	Y	637	749	0			35
							126	4	701	9							
06	2850	X	462	-0-	-2388	-0-	1	1	297	3	Y	135	162	0			8
							15	4	149	9							
07	2945	X	1852	-0-	-1093	-0-	14	1	1428	3	Y	323	304	0			27
							55	4	355	9							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	3	44	4	Y	484	472	0			39
							532	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

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
05	14911	X	11235	-0-	-3676	-0-	54	1	9650	3	Y	1258	1209	0	11	1	68
							147	4	1384	9							
06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	64	1	12984	3	Y	1791	1747	0	10	1	102
							15	4	1970	9							
07	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	124	1	12100	3	Y	1342	1327	0	6	1	111
							60	4	1476	9							
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	68	1	9719	3	Y	1442	1433	0	5	1	115
							60	4	1586	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	9480	-0-		-4470	-0-		45	1	7985	3	Y	1223	1270	0	4	1	67
									105	4	1345	9							
06	13500	X	9626	-0-		-3874	-0-		41	1	8226	3	Y	1224	1217	0	3	1	71
									13	4	1346	9							
07	13950	X	11808	-0-		-2142	-0-		103	1	10096	3	Y	1409	1360	0	2	1	118
									59	4	1550	9							
08	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-		37	1	5216	3	Y	916	958	0	3	1	73
									54	4	1008	9							
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							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37117	X	37117	-0-		-0-	-0-		184	1	32847	3	Y	3457	3506	0	17	1	188
									283	4	3803	9							
06	35520	X	30665	-0-		-4855	-0-		136	1	27374	3	Y	2837	2852	0	10	1	163
									34	4	3121	9							
07	37510	X	18898	-0-		-18612	-0-		163	1	16197	3	Y	2204	2180	0	3	1	184
									114	4	2424	9							
08	24196	X	24196	-0-		-0-	-0-		149	1	21120	3	Y	2551	2522	0	10	1	203
									121	4	2806	9							
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							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	200	-0-		-14587	-0-		6	3	132	4	Y	56	55	0			3
									62	9									
06	14310	X	5055	-0-		-9255	-0-		19	1	3981	3	Y	944	890	0	2	1	55
									17	4	1038	9							
07	14787	X	7381	-0-		-7406	-0-		60	1	6013	3	Y	1117	1077	0	1	1	94
									79	4	1229	9							
08	180	X	180	-0-		-0-	-0-		22	3	22	4	Y	124	208	0			10
									136	9									
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	10	0			-0-
10	7378	X	-0-	-0-		-7378	-0-						Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	22254	-0-		-4530	-0-		89	1	17284	3	Y	4265	4239	0	14	8	35
									189	4	4692	9							
06	23760	X	22351	-0-		-1409	-0-		44	1	17353	3	Y	4468	4449	0	8	8	46
									39	4	4915	9							
07	26332	X	26332	-0-		-0-	-0-		49	1	19452	3	Y	6175	6058	0	56	1	63
									38	4	6793	9			44	8			
08	24088	X	24088	-0-		-0-	-0-		26	1	18724	3	Y	4790	4794	0	13	1	46
									69	4	5269	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7244	-0-		-1405	-0-	6283	3	30	4	Y	846	838	0	2	1	37
								931	9									
06	7715	X	7715	-0-		-0-	-0-	6974	3	26	4	Y	650	660	0	2	1	25
								715	9									
07	7905	X	7372	-0-		-533	-0-	6625	3	25	4	Y	656	653	0	1	1	27
								722	9									
08	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-	6946	3	29	4	Y	810	793	0	1	1	43
								891	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	10197	-0-		-2637	-0-	8923	3	35	4	Y	1126	1118	0	4	1	49
								1239	9									
06	11220	X	10532	-0-		-688	-0-	9342	3	33	4	Y	1052	1058	0	2	1	41
								1157	9									
07	11346	X	9589	-0-		-1757	-0-	8543	3	30	4	Y	924	926	0	1	1	38
								1016	9									
08	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-	7877	3	28	4	Y	855	847	0	1	1	45
								941	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7399	-0-		-599	-0-	6606	3	34	4	Y	690	685	0	3	1	30
								759	9									
06	7620	X	7130	-0-		-490	-0-	6445	3	32	4	Y	594	599	0	2	1	23
								653	9									
07	7874	X	7188	-0-		-686	-0-	6522	3	32	4	Y	576	574	0	1	1	24
								634	9									
08	6982	X	6982	-0-		-0-	-0-	6413	3	30	4	Y	490	487	0	1	1	26
								539	9									
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									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8246	X	7481	-0-		-765	-0-	6328	3	30	4	Y	1021	1012	0	3	1	45
								1123	9									
06	7980	X	7561	-0-		-419	-0-	6518	3	29	4	Y	922	929	0	2	1	36
								1014	9									
07	8246	X	7060	-0-		-1186	-0-	6057	3	27	4	Y	887	885	0	1	1	37
								976	9									
08	7079	X	7079	-0-		-0-	-0-	6030	3	27	4	Y	929	916	0	1	1	49
								1022	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	11315	X	10089	-0-	-1226	-0-	8883	3	38	4	Y	1062	1056	0	3	1	46
							1168	9									
06	10950	X	10701	-0-	-249	-0-	9465	3	39	4	Y	1088	1090	0	2	1	42
							1197	9									
07	11315	X	9685	-0-	-1630	-0-	8607	3	34	4	Y	949	951	0	1	1	39
							1044	9									
08	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	8289	3	34	4	Y	905	895	0	1	1	48
							996	9									
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-

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
05	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7122	3	26	4	Y	615	615	0	2	1	27
							677	9									
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	7473	3	30	4	Y	849	842	0	1	1	33
							934	9									
07	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	8942	3	29	4	Y	666	670	0	1	1	28
							733	9									
08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	8458	3	30	4	Y	724	713	0	1	1	38
							796	9									
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									

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
05	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	5218	3	24	4	Y	876	867	0	2	1	38
							964	9									
06	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	5344	3	21	4	Y	758	766	0	1	1	29
							834	9									
07	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	5259	3	22	4	Y	790	785	0	1	1	33
							869	9									
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5441	3	23	4	Y	813	803	0			43
							894	9									
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									

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
05	9796	X	7165	-0-	-2631	-0-	6320	3	27	4	Y	744	742	0	3	1	32
							818	9									
06	9480	X	6889	-0-	-2591	-0-	6182	3	24	4	Y	621	627	0	2	1	24
							683	9									
07	9424	X	7942	-0-	-1482	-0-	6947	3	29	4	Y	878	865	0	1	1	36
							966	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6177	3	27	4	Y	793	786	0	1	1	42
							872	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	1674	-0-		-17112	-0-		216	3	81	4	Y	1252	1243	0	7	8	10
									1377	9									
06	18180	X	3450	-0-		-14730	-0-		6	1	2287	3	Y	1037	1031	0	5	8	11
									16	4	1141	9							
07	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-		14	1	5663	3	Y	1934	1871	0	17	1	19
									31	4	2127	9			38	8			
08	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-		7	1	5017	3	Y	1815	1812	0	4	1	18
									34	4	1997	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	14716	-0-		-10239	-0-		66	1	12752	3	Y	1599	1585	0	9	8	13
									139	4	1759	9							
06	24150	X	15752	-0-		-8398	-0-		33	1	13194	3	Y	2230	2214	0	6	8	23
									72	4	2453	9							
07	21704	X	21704	-0-		-0-	-0-		48	1	18529	3	Y	2794	2719	0	25	1	28
									54	4	3073	9			45	8			
08	21770	X	21770	-0-		-0-	-0-		25	1	18262	3	Y	3067	3053	0	12	1	30
									109	4	3374	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	23048	-0-		-8665	-0-		98	1	18978	3	Y	3429	3408	0	13	8	28
									200	4	3772	9							
06	30690	X	26482	-0-		-4208	-0-		55	1	21791	3	Y	4172	4149	0	8	8	43
									47	4	4589	9							
07	29568	X	29568	-0-		-0-	-0-		63	1	24357	3	Y	4636	4547	0	42	1	47
									48	4	5100	9			43	8			
08	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-		33	1	23800	3	Y	4439	4425	0	18	1	43
									87	4	4883	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	11562	-0-		-8371	-0-		47	1	9090	3	Y	2068	2045	0	19	8	17
									150	4	2275	9							
06	17640	X	13306	-0-		-4334	-0-		26	1	10291	3	Y	2686	2665	0	10	8	28
									34	4	2955	9							
07	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-		30	1	11571	3	Y	3133	3045	0	28	1	32
									32	4	3446	9			56	8			
08	1533	X	1533	-0-		-0-	-0-		2	1	1197	3	Y	260	288	0	1	1	3
									48	4	286	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	25630	-0-		-1123	-0-		104	1	20273	3	Y	4589	4557	0	13	8	37
									205	4	5048	9							
06	25890	X	25211	-0-		-679	-0-		52	1	20554	3	Y	4147	4133	0	8	8	43
									43	4	4562	9							
07	28321	X	28321	-0-		-0-	-0-		59	1	22949	3	Y	4788	4689	0	43	1	49
									46	4	5267	9			50	8			
08	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-		35	1	25233	3	Y	5185	5166	0	18	1	50
									87	4	5704	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48980	X	13745	-0-		-35235	-0-		62	1	11974	3	Y	1437	1412	0	17	8	11
									128	4	1581	9							
06	52703	X	52703	-0-		-0-	-0-		121	1	47353	3	Y	4686	4622	0	28	8	47
									74	4	5155	9							
07	61084	X	61084	-0-		-0-	-0-		143	1	54946	3	Y	5389	5199	0	47	1	53
									67	4	5928	9			137	8			
08	54257	X	54257	-0-		-0-	-0-		68	1	48998	3	Y	4606	4579	0	36	1	44
									124	4	5067	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	88	-0-		-1431	-0-		3	3	57	4	Y	25	42	0			1
									28	9									
06	2100	X	1987	-0-		-113	-0-		4	1	951	3	Y	929	876	0			54
									10	4	1022	9							
07	2201	X	1152	-0-		-1049	-0-		140	3	41	4	Y	883	863	0			74
									971	9									
08	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-		24	1	3566	3	Y	1237	1210	0	2	1	99
									50	4	1361	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21420	X	21420	-0-		-0-	-0-		93	1	16750	3	Y	3971	3755	0	13	1	217
									209	4	4368	9							
06	14436	X	14436	-0-		-0-	-0-		54	1	11179	3	Y	2896	2940	0	6	1	167
									17	4	3186	9							
07	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-		245	3	42	4	Y	1550	1587	0			130
									1705	9									
08	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		20	1	3044	3	Y	1175	1209	0	2	1	94
									53	4	1293	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7115	-0-		-356	-0-		6370	3	17	4	Y	662	660	0	2	1	82
									728	9									
06	7791	X	7791	-0-		-0-	-0-		6779	3	20	4	Y	902	907	0	1	1	76
									992	9									
07	7471	X	6183	-0-		-1288	-0-		5338	3	19	4	Y	751	745	0	1	1	81
									826	9									
08	1371	X	1371	-0-		-0-	-0-		710	3	13	4	Y	589	593	0			77
									648	9									
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									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29384	X	29384	-0-		-0-	-0-		66	1	22891	3	Y	5822	5764	0	8	1	174
									23	4	6404	9							
06	28080	X	24936	-0-		-3144	-0-		103	1	19171	3	Y	5147	5195	0	4	1	122
									5662	9									
07	29016	X	25953	-0-		-3063	-0-		439	1	20176	3	Y	4842	4844	0	3	1	117
									12	4	5326	9							
08	24988	X	24988	-0-		-0-	-0-		45	1	19616	3	Y	4820	4779	0	1	1	157
									25	4	5302	9							
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							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	20373	-0-		-552	-0-		51	1	16280	3	Y	3659	3622	0	8	1	109
									17	4	4025	9							
06	20253	X	20253	-0-		-0-	-0-		97	1	15965	3	Y	3810	3823	0	5	1	91
									4191	9									
07	20925	X	20396	-0-		-529	-0-		352	1	15855	3	Y	3804	3800	0	3	1	92
									5	4	4184	9							
08	20229	X	20229	-0-		-0-	-0-		37	1	16463	3	Y	3372	3352	0	2	1	110
									20	4	3709	9							
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							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29427	X	29427	-0-		-0-	-0-		61	1	24620	3	Y	4295	4254	0	12	1	128
									21	4	4725	9							
06	28416	X	28416	-0-		-0-	-0-		117	1	23461	3	Y	4398	4414	0	7	1	105
									4838	9									
07	30201	X	30201	-0-		-0-	-0-		452	1	24620	3	Y	4657	4644	0	5	1	113
									6	4	5123	9							
08	31139	X	31139	-0-		-0-	-0-		48	1	26245	3	Y	4382	4349	0	3	1	143
									26	4	4820	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	7719	X	6589	-0-	-1130	-0-		5700	3	36	4	Y	775	771	0	3	1	90
								853	9									
06	7260	X	6261	-0-	-999	-0-		5566	3	16	4	Y	617	637	0	2	1	68
								679	9									
07	7347	X	6356	-0-	-991	-0-		13	1	5538	3	Y	713	653	0	1	1	127
								21	4	784	9							
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-		12	1	5373	3	Y	626	574	0	3	1	176
								19	4	689	9							
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							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	44237	X	43073	-0-	-1164	-0-		1	1	40083	3	Y	2683	2655	1			285
								38	4	2951	9							
06	38880	X	28021	-0-	-10859	-0-		3	1	25870	3	Y	1924	1828	1			381
								32	4	2116	9							
07	38037	X	35352	-0-	-2685	-0-		19	1	32712	3	Y	2309	2604	1			86
								81	4	2540	9							
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-		2	1	27603	3	Y	1129	1201	1			14
								17	4	1242	9							
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									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	11894	-0-	-2397	-0-		10615	3	5	4	Y	1158	1163	0	4	1	19
								1274	9									
06	13830	X	12463	-0-	-1367	-0-		11104	3	4	4	Y	1232	1235	0	3	1	13
								1355	9									
07	14074	X	12952	-0-	-1122	-0-		11447	3	1505	9	Y	1368	1359	0	2	1	20
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-		6	1	12855	3	Y	1619	1612	0	1	1	26
								5	4	1781	9							
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							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	15908	-0-	-4056	-0-		14307	3	5	4	Y	1451	1449	0	5	1	23
								1596	9									
06	17730	X	14662	-0-	-3068	-0-		13231	3	4	4	Y	1297	1303	0	3	1	14
								1427	9									
07	18321	X	15433	-0-	-2888	-0-		13815	3	1618	9	Y	1471	1462	0	2	1	21
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-		6	1	13562	3	Y	1482	1477	0	2	1	24
								5	4	1630	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	14588	-0-	-1656	-0-	12157	3	4	4	Y	2206	2209	0	5	1	36
							2427	9									
06	15720	X	13892	-0-	-1828	-0-	11595	3	3	4	Y	2085	2096	0	3	1	22
							2294	9									
07	16244	X	14192	-0-	-2052	-0-	11848	3	2344	9	Y	2131	2121	0	2	1	30
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2274	2266	0	1	1	37
							4	4	2501	9							
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							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	20420	3	29	4	Y	911	870	1			93
							1002	9									
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	2	1	19523	3	Y	1536	1327	1			302
							35	4	1690	9							
07	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	14	1	23948	3	Y	1547	1792	1			57
							83	4	1702	9							
08	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	2	1	27442	3	Y	1877	1910	1			24
							27	4	2065	9							
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							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	33192	-0-	-3109	-0-	27	1	31789	3	Y	1240	1235	0	15	1	21
							12	4	1364	9							
06	35520	X	20991	-0-	-14529	-0-	71	1	20121	3	Y	703	689	0	9	1	26
							26	4	773	9							
07	37514	X	37514	-0-	-0-	-0-	105	1	36218	3	Y	1075	1045	0	9	1	47
							8	4	1183	9							
08	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	71	1	27967	3	Y	1041	1027	0	16	1	45
							36	4	1145	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	19610	-0-	-5996	-0-	147	1	16626	3	Y	2579	2624	0	12	1	107
							2837	9									
06	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	189	1	21945	3	Y	2599	2601	0	11	1	94
							4	4	2859	9							
07	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	145	1	23164	3	Y	2255	2205	0	7	1	137
							19	4	2481	9							
08	25427	X	25427	-0-	-0-	-0-	149	1	22543	3	Y	2486	2490	0	15	1	118
							2735	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31620	X	27556	-0-	-4064	-0-	228	1	26153	3	Y	1068	1069	0	18	1	43
							1175	9									
06	29250	X	16662	-0-	-12588	-0-	123	1	15815	3	Y	656	669	0	7	1	23
							2	4	722	9							
07	37455	X	37455	-0-	-0-	-0-	199	1	35481	3	Y	1577	1495	0	10	1	95
							40	4	1735	9							
08	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	172	1	35811	3	Y	1531	1534	0	21	1	71
							1684	9									
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							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53382	X	32824	-0-	-20558	-0-	26	1	31903	3	Y	803	797	0	14	1	14
							12	4	883	9							
06	45120	X	20101	-0-	-25019	-0-	63	1	19505	3	Y	463	452	0	8	1	17
							24	4	509	9							
07	46624	X	43737	-0-	-2887	-0-	99	1	42570	3	Y	964	929	0	10	1	42
							8	4	1060	9							
08	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	52	1	30782	3	Y	1010	992	0	16	1	44
							26	4	1111	9							
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							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70829	X	70829	-0-	-0-	-0-	43	1	67855	3	Y	2647	2632	0	41	1	45
							19	4	2912	9							
06	65460	X	36240	-0-	-29220	-0-	92	1	34689	3	Y	1295	1273	0	20	1	47
							34	4	1425	9							
07	68293	X	65938	-0-	-2355	-0-	134	1	62965	3	Y	2572	2486	0	21	1	112
							10	4	2829	9							
08	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	96	1	66280	3	Y	2621	2569	0	50	1	114
							48	4	2883	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35181	X	35181	-0-	-0-	-0-	285	1	31311	3	Y	3259	3307	0	22	1	134
							3585	9									
06	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	243	1	31458	3	Y	3336	3334	0	15	1	121
							5	4	3670	9							
07	33015	X	31846	-0-	-1169	-0-	196	1	28594	3	Y	2755	2701	0	8	1	167
							25	4	3031	9							
08	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	190	1	30332	3	Y	3109	3110	0	19	1	147
							3420	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	44299	X	39265	-0-		-5034	-0-		212	1	36725	3	Y	2116	2157	0	29	1	85
									2328	9									
06	42003	X	42003	-0-		-0-	-0-		232	1	39694	3	Y	1883	1882	0	19	1	67
									6	4	2071	9							
07	42625	X	37524	-0-		-5101	-0-		158	1	35813	3	Y	1391	1365	0	10	1	83
									23	4	1530	9							
08	35658	X	35658	-0-		-0-	-0-		160	1	34010	3	Y	1353	1352	0	21	1	63
									1488	9									
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							

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
05	34331	X	34331	-0-		-0-	-0-		218	1	31428	3	Y	2441	2496	0	23	1	100
									2685	9									
06	34290	X	33770	-0-		-520	-0-		187	1	30650	3	Y	2663	2652	0	15	1	96
									4	4	2929	9							
07	35433	X	31000	-0-		-4433	-0-		158	1	28515	3	Y	2096	2057	0	8	1	127
									21	4	2306	9							
08	29288	X	29288	-0-		-0-	-0-		148	1	27128	3	Y	1829	1853	0	17	1	86
									2012	9									
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							

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
05	79546	X	67130	-0-		-12416	-0-		420	1	64565	3	Y	1950	1962	0	43	1	77
									2145	9									
06	85622	X	85622	-0-		-0-	-0-		473	1	82997	3	Y	1948	1919	0	39	1	67
									9	4	2143	9							
07	79546	X	76599	-0-		-2947	-0-		387	1	74081	3	Y	1892	1827	0	20	1	112
									50	4	2081	9							
08	65211	X	65211	-0-		-0-	-0-		311	1	63007	3	Y	1720	1714	0	39	1	79
									1	4	1892	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52979	X	48127	-0-		-4852	-0-		278	1	46248	3	Y	1455	1452	0	29	1	58
									1601	9									
06	51270	X	31116	-0-		-20154	-0-		158	1	29851	3	Y	1004	1013	0	14	1	35
									3	4	1104	9							
07	52979	X	52831	-0-		-148	-0-		252	1	50887	3	Y	1508	1440	0	14	1	89
									33	4	1659	9							
08	37577	X	37577	-0-		-0-	-0-		178	1	35538	3	Y	1692	1681	0	21	1	79
									1861	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	174	1	30616	3	Y	2945	2977	0	22	1	121
							3240	9									
06	34725	X	34725	-0-	-0-	-0-	197	1	31073	3	Y	3137	3130	0	14	1	114
							4	4	3451	9							
07	31651	X	29095	-0-	-2556	-0-	212	1	25854	3	Y	2728	2669	0	7	1	166
							28	4	3001	9							
08	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	239	1	33955	3	Y	3523	3501	0	21	1	167
							3875	9									
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							

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
05	47111	X	47111	-0-	-0-	-0-	253	1	43110	3	Y	3407	3472	0	30	1	139
							3748	9									
06	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	238	1	42547	3	Y	2900	2912	0	23	1	104
							5	4	3190	9							
07	47415	X	47415	-0-	-0-	-0-	201	1	43141	3	Y	3679	3547	0	13	1	223
							26	4	4047	9							
08	49003	X	49003	-0-	-0-	-0-	194	1	45390	3	Y	3108	3154	0	31	1	146
							3419	9									
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							

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
05	31341	X	28305	-0-	-3036	-0-	196	1	25924	3	Y	1933	1919	0	15	1	49
							59	4	2126	9							
06	29220	X	27307	-0-	-1913	-0-	194	1	25001	3	Y	1844	1855	0	10	1	28
							84	4	2028	9							
07	28644	X	23145	-0-	-5499	-0-	193	1	21510	3	Y	1258	1217	0	5	1	64
							58	4	1384	9							
08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	237	1	29565	3	Y	1643	1655	0	16	1	36
							27	4	1807	9							
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							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22568	X	22002	-0-	-566	-0-	19982	3	82	4	Y	1762	1782	1			91
							1938	9									
06	21840	X	18599	-0-	-3241	-0-	17015	3	67	4	Y	1379	1424	1			46
							1517	9									
07	20956	X	20032	-0-	-924	-0-	18109	3	78	4	Y	1677	1653	1			70
							1845	9									
08	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	20490	3	85	4	Y	1783	1682	1			171
							1961	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	18672	-0-		-3183	-0-	60	1	15944	3	Y	2396	2404	0	10	1	65
								32	4	2636	9							
06	18346	X	18346	-0-		-0-	-0-	62	1	15935	3	Y	2107	2107	0	7	1	58
								31	4	2318	9							
07	18228	X	17750	-0-		-478	-0-	196	1	15223	3	Y	2094	2070	0	4	1	78
								28	4	2303	9							
08	7517	X	7517	-0-		-0-	-0-	81	1	6248	3	Y	1060	1069	0	4	1	65
								22	4	1166	9							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33001	X	33001	-0-		-0-	-0-	101	1	31675	3	Y	1102	1098	0	17	1	29
								13	4	1212	9							
06	31791	X	31791	-0-		-0-	-0-	101	1	30555	3	Y	1020	1010	0	12	1	27
								13	4	1122	9							
07	32705	X	31648	-0-		-1057	-0-	312	1	30173	3	Y	1047	1029	0	7	1	38
								11	4	1152	9							
08	25842	X	25842	-0-		-0-	-0-	177	1	24944	3	Y	642	629	0	13	1	38
								15	4	706	9							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70324	X	70324	-0-		-0-	-0-	146	1	64269	3	Y	5321	5302	0	60	1	141
								56	4	5853	9							
06	69577	X	69577	-0-		-0-	-0-	152	1	63670	3	Y	5182	5140	0	42	1	141
								55	4	5700	9							
07	72385	X	72190	-0-		-195	-0-	489	1	65644	3	Y	5459	5374	0	26	1	200
								52	4	6005	9							
08	30681	X	30681	-0-		-0-	-0-	189	1	28148	3	Y	2092	2141	0	24	1	127
								43	4	2301	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	8370	X	-0-	-0-		-8370	-0-	Y	-0-	-0-
06	8100	X	-0-	-0-		-8100	-0-	Y	-0-	-0-
07	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	22636	-0-	-1916	-0-	19598	3	104	4	Y	2667	2664	1			137
							2934	9									
06	23760	X	18562	-0-	-5198	-0-	16048	3	88	4	Y	2205	2268	1			74
							2426	9									
07	22227	X	15306	-0-	-6921	-0-	12983	3	83	4	Y	2036	2025	1			85
							2240	9									
08	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	17043	3	99	4	Y	2307	2171	1			221
							2538	9									
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	15424	-0-	-4664	-0-	70	1	13646	3	Y	1529	1561	0	8	1	41
							26	4	1682	9							
06	19440	X	14328	-0-	-5112	-0-	67	1	12404	3	Y	1664	1654	0	5	1	46
							27	4	1830	9							
07	19468	X	13927	-0-	-5541	-0-	207	1	11947	3	Y	1590	1574	0	3	1	59
							24	4	1749	9							
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	77	1	5169	3	Y	710	722	0	3	1	44
							19	4	781	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61039	X	50490	-0-	-10549	-0-	54	1	48394	3	Y	1822	1838	0	36	1	46
							38	4	2004	9							
06	57360	X	33039	-0-	-24321	-0-	37	1	31669	3	Y	1137	1100	0	17	1	66
							82	4	1251	9							
07	64120	X	64120	-0-	-0-	-0-	256	1	61726	3	Y	1846	1801	0	19	1	92
							107	4	2031	9							
08	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	365	1	53236	3	Y	1920	1895	0	36	1	81
							3	4	2112	9							
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							

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. (I) GAS 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	28024	X	27274	-0-	-750	-0-	39	1	22841	3	Y	3970	3939	0	14	1	104
							27	4	4367	9							
06	25440	X	20061	-0-	-5379	-0-	35	1	16118	3	Y	3482	3368	0	7	1	211
							78	4	3830	9							
07	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	169	1	23209	3	Y	4925	4876	0	6	1	254
							68	4	5418	9							
08	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	222	1	22811	3	Y	3917	3988	0	13	1	170
							1	4	4309	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44857	X	41023	-0-		-3834	-0-		34	1	38404	3	Y	2328	2356	0	26	1	60
									24	4	2561	9							
06	42960	X	21415	-0-		-21545	-0-		16	1	20987	3	Y	342	373	0	10	1	19
									36	4	376	9							
07	56372	X	56372	-0-		-0-	-0-		226	1	53715	3	Y	2127	2024	0	15	1	107
									91	4	2340	9							
08	54280	X	54280	-0-		-0-	-0-		354	1	51142	3	Y	2529	2496	0	32	1	108
									2	4	2782	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	38752	-0-		-2819	-0-		40	1	33079	3	Y	5095	5178	0	21	1	133
									28	4	5605	9							
06	38550	X	3091	-0-		-35459	-0-		13	1	871	3	Y	1979	1991	0			121
									30	4	2177	9							
07	39835	X	3195	-0-		-36640	-0-		56	1	1103	3	Y	1830	1856	0			95
									23	4	2013	9							
08	28658	X	28658	-0-		-0-	-0-		227	1	22514	3	Y	5378	5227	0	13	1	233
									1	4	5916	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53754	X	31191	-0-		-22563	-0-		30	1	29652	3	Y	1353	1415	0	20	1	34
									21	4	1488	9							
06	45300	X	20472	-0-		-24828	-0-		15	1	19218	3	Y	1095	1055	0	9	1	65
									34	4	1205	9							
07	44835	X	44835	-0-		-0-	-0-		175	1	42005	3	Y	2349	2283	0	12	1	119
									71	4	2584	9							
08	40525	X	40525	-0-		-0-	-0-		237	1	37654	3	Y	2394	2387	0	24	1	102
									1	4	2633	9							
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							

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
05	27280	X	24761	-0-		-2519	-0-		2	1	19471	3	Y	4671	4600	0	72	8	96
									150	4	5138	9							
06	26400	X	23610	-0-		-2790	-0-		1	1	18782	3	Y	4328	4364	0	10	8	50
									66	4	4761	9							
07	25854	X	25330	-0-		-524	-0-		5	1	20265	3	Y	4503	4417	0	54	8	82
									107	4	4953	9							
08	24772	X	24772	-0-		-0-	-0-		2	1	19359	3	Y	4865	4818	0	15	1	114
									59	4	5352	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 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
05	50716	X	32683	-0-		-18033	-0-		2	1	29565	3	Y	2706	2635	0	66	8	54
									139	4	2977	9							
06	48930	X	38120	-0-		-10810	-0-		1	1	34781	3	Y	2970	2969	0	22	8	33
									71	4	3267	9							
07	42957	X	42957	-0-		-0-	-0-		6	1	39170	3	Y	3327	3180	0	122	8	58
									121	4	3660	9							
08	46057	X	46057	-0-		-0-	-0-		2	1	42236	3	Y	3407	3355	0	31	1	79
									71	4	3748	9							
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									

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
05	25385	X	25385	-0-		-0-	-0-		2	1	19912	3	Y	4821	4754	0	70	8	99
									168	4	5303	9							
06	24401	X	24401	-0-		-0-	-0-		1	1	19074	3	Y	4777	4813	0	8	8	55
									71	4	5255	9							
07	28746	X	28746	-0-		-0-	-0-		6	1	22244	3	Y	5798	5700	0	47	8	106
									118	4	6378	9							
08	24886	X	24886	-0-		-0-	-0-		2	1	20373	3	Y	4046	4042	0	15	1	95
									60	4	4451	9							
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									

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
05	34964	X	34964	-0-		-0-	-0-		2	1	30424	3	Y	3957	3891	0	62	8	80
									185	4	4353	9							
06	39300	X	34571	-0-		-4729	-0-		1	1	29801	3	Y	4262	4283	0	10	8	49
									81	4	4688	9							
07	40610	X	34919	-0-		-5691	-0-		6	1	30071	3	Y	4287	4212	0	47	8	77
									126	4	4716	9							
08	32482	X	32482	-0-		-0-	-0-		2	1	27904	3	Y	4099	4059	0	21	1	96
									67	4	4509	9							
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									

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
05	40362	X	39109	-0-		-1253	-0-		3	1	33567	3	Y	4858	4787	0	73	8	98
									195	4	5344	9							
06	39060	X	38377	-0-		-683	-0-		1	1	33056	3	Y	4758	4792	0	10	8	54
									86	4	5234	9							
07	40362	X	40257	-0-		-105	-0-		6	1	34633	3	Y	4983	4898	0	49	8	90
									137	4	5481	9							
08	17688	X	17688	-0-		-0-	-0-		2	1	14989	3	Y	2408	2429	0	13	1	56
									48	4	2649	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32601	X	32601	-0-		-0-	-0-	43	1	28580	3	Y	3588	3659	0	18	1	94
								31	4	3947	9							
06	32411	X	32411	-0-		-0-	-0-	37	1	28951	3	Y	3037	2935	0	13	1	183
								82	4	3341	9							
07	30538	X	30538	-0-		-0-	-0-	161	1	26917	3	Y	3086	3103	0	7	1	159
								65	4	3395	9							
08	30169	X	30169	-0-		-0-	-0-	246	1	26360	3	Y	3238	3242	0	15	1	140
								1	4	3562	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50809	X	48072	-0-		-2737	-0-	41	1	45322	3	Y	2436	2477	0	31	1	62
								29	4	2680	9							
06	49170	X	31906	-0-		-17264	-0-	24	1	30892	3	Y	851	849	0	15	1	49
								54	4	936	9							
07	52821	X	52821	-0-		-0-	-0-	226	1	51873	3	Y	573	580	0	15	1	27
								92	4	630	9							
08	46287	X	46287	-0-		-0-	-0-	317	1	43166	3	Y	2547	2437	0	28	1	109
								2	4	2802	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	28629	-0-		-2309	-0-	36	1	25019	3	Y	3225	3273	0	16	1	84
								26	4	3548	9							
06	34214	X	34214	-0-		-0-	-0-	36	1	30842	3	Y	2961	2853	0	14	1	178
								79	4	3257	9							
07	39199	X	39199	-0-		-0-	-0-	176	1	35521	3	Y	3119	3128	0	9	1	160
								71	4	3431	9							
08	33136	X	33136	-0-		-0-	-0-	250	1	30316	3	Y	2335	2377	0	18	1	100
								1	4	2569	9							
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							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43307	X	36278	-0-		-7029	-0-	1	1	34243	3	Y	1826	1752	1			192
								25	4	2009	9							
06	41910	X	12121	-0-		-29789	-0-	1	1	11240	3	Y	790	826	1			156
								11	4	869	9							
07	43307	X	16877	-0-		-26430	-0-	9	1	16113	3	Y	676	808	1			24
								11	4	744	9							
08	21440	X	21440	-0-		-0-	-0-	2	1	21076	3	Y	318	339	1			3
								12	4	350	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27249	X	24730	-0-		-2519	-0-	23597	3	16	4	Y	1015	925	1			105
								1117	9									
06	26370	X	7609	-0-		-18761	-0-	1	1	7222	3	Y	345	383	1			67
								6	4	380	9							
07	27249	X	1267	-0-		-25982	-0-	1	1	1054	3	Y	176	236	1			7
								18	4	194	9							
08	14694	X	14694	-0-		-0-	-0-	1	1	14239	3	Y	399	401	1			5
								15	4	439	9							
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							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105586	X	87252	-0-		-18334	-0-	1267	1	84865	3	Y	1011	1016	1			143
								8	4	1112	9							
06	102180	X	88734	-0-		-13446	-0-	551	1	86829	3	Y	1144	1243	1			44
								96	4	1258	9							
07	110756	X	110756	-0-		-0-	-0-	1301	1	107412	3	Y	1505	1479	1			70
								387	4	1656	9							
08	102187	X	102187	-0-		-0-	-0-	1080	1	97959	3	Y	1458	1407	1			121
								1544	4	1604	9							
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									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60109	X	34298	-0-		-25811	-0-	877	1	31781	3	Y	1481	1319	1			209
								11	4	1629	9							
06	47790	X	34993	-0-		-12797	-0-	408	1	32976	3	Y	1416	1571	1			54
								51	4	1558	9							
07	48670	X	43174	-0-		-5496	-0-	881	1	39760	3	Y	2138	2093	1			99
								181	4	2352	9							
08	46045	X	46045	-0-		-0-	-0-	771	1	41863	3	Y	2388	2289	1			198
								784	4	2627	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	8121	-0-		-17950	-0-	1013	1	6417	3	Y	626	539	1			88
								2	4	689	9							
06	11070	X	6847	-0-		-4223	-0-	458	1	5564	3	Y	726	786	1			28
								26	4	799	9							
07	11439	X	3327	-0-		-8112	-0-	934	1	1891	3	Y	386	396	1			18
								77	4	425	9							
08	1964	X	1964	-0-		-0-	-0-	723	1	816	3	Y	128	135	1			11
								284	4	141	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	7761	-0-		-5879	-0-	54	1	7159	3	Y	468	501	0	4	1	12
								33	4	515	9							
06	13200	X	4844	-0-		-8356	-0-	35	1	4515	3	Y	238	244	0	2	1	4
								32	4	262	9							
07	13640	X	5476	-0-		-8164	-0-	47	1	5244	3	Y	136	132	0	1	1	7
								35	4	150	9							
08	10206	X	10206	-0-		-0-	-0-	76	1	9462	3	Y	598	586	0	6	1	13
								10	4	658	9							
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							

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11848	-0-		-614	-0-	9706	3	38	4	Y	1913	1911	0	4	1	57
								2104	9									
06	12240	X	9943	-0-		-2297	-0-	8059	3	65	4	Y	1654	1673	0	2	1	36
								1819	9									
07	12648	X	11665	-0-		-983	-0-	9406	3	6	4	Y	2048	2028	0	2	1	54
								2253	9									
08	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	8841	3	4	4	Y	1070	1083	0	1	1	40
								1177	9									
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									

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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13839	X	13839	-0-		-0-	-0-	11577	3	37	4	Y	2023	2016	0	5	1	60
								2225	9									
06	13881	X	13881	-0-		-0-	-0-	11537	3	72	4	Y	2065	2078	0	3	1	44
								2272	9									
07	13485	X	13026	-0-		-459	-0-	10298	3	5	4	Y	2475	2452	0	2	1	65
								2723	9									
08	11975	X	11975	-0-		-0-	-0-	9755	3	3	4	Y	2015	2004	0	1	1	75
								2217	9									
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									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	29429	-0-		-21	-0-	191	1	25525	3	Y	3322	3303	0	16	1	85
								59	4	3654	9							
06	28500	X	26648	-0-		-1852	-0-	179	1	23260	3	Y	2850	2880	0	11	1	44
								74	4	3135	9							
07	29450	X	21340	-0-		-8110	-0-	164	1	18568	3	Y	2284	2205	0	5	1	118
								96	4	2512	9							
08	23936	X	23936	-0-		-0-	-0-	165	1	20831	3	Y	2661	2708	0	12	1	59
								13	4	2927	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31671	X	31671	-0-		-0-	-0-	224	1	29475	3	Y	1735	1721	0	16	1	44
								63	4	1909	9							
06	29434	X	29434	-0-		-0-	-0-	213	1	27327	3	Y	1647	1655	0	11	1	25
								82	4	1812	9							
07	32209	X	23675	-0-		-8534	-0-	202	1	22405	3	Y	878	853	0	5	1	45
								102	4	966	9							
08	20881	X	20881	-0-		-0-	-0-	151	1	18915	3	Y	1635	1634	0	10	1	36
								16	4	1799	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	39416	-0-		-4294	-0-	286	1	37439	3	Y	1490	1470	0	23	1	37
								52	4	1639	9							
06	40950	X	25188	-0-		-15762	-0-	187	1	23922	3	Y	942	954	0	11	1	14
								43	4	1036	9							
07	41354	X	36216	-0-		-5138	-0-	309	1	34370	3	Y	1297	1236	0	9	1	66
								110	4	1427	9							
08	38176	X	38176	-0-		-0-	-0-	278	1	34839	3	Y	2763	2748	0	20	1	61
								20	4	3039	9							
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							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8081	-0-		-1901	-0-	6012	3	33	4	Y	1851	1854	0	3	1	55
								2036	9									
06	9660	X	8283	-0-		-1377	-0-	6091	3	74	4	Y	1925	1937	0	2	1	41
								2118	9									
07	9703	X	8970	-0-		-733	-0-	6839	3	6	4	Y	1932	1921	0	1	1	51
								2125	9									
08	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	7425	3	4	4	Y	1974	1950	0	1	1	74
								2171	9									
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									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8467	-0-		-1794	-0-	6673	3	35	4	Y	1599	1590	0	3	1	47
								1759	9									
06	9930	X	8208	-0-		-1722	-0-	6237	3	71	4	Y	1727	1736	0	1	1	37
								1900	9									
07	9127	X	9127	-0-		-0-	-0-	7024	3	6	4	Y	1906	1892	0	1	1	50
								2097	9									
08	9711	X	9711	-0-		-0-	-0-	7518	3	4	4	Y	1990	1965	0	1	1	74
								2189	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

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
05	115289	X	95214	-0-	-20075	-0-	91152	3	199	4	Y	3512	3181	0	105	1	312
							3863	9									
06	111570	X	950	-0-	-110620	-0-	947	3	3	9	Y	3	314	0	1	1	-0-
07	115289	X	54029	-0-	-61260	-0-	52523	3	155	4	Y	1228	1022	0	25	1	181
							1351	9									
08	100427	X	100427	-0-	-0-	-0-	97711	3	13	4	Y	2457	2390	0	53	1	195
							2703	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

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
05	41598	X	41598	-0-	-0-	-0-	39198	3	98	4	Y	2093	2026	0	35	1	193
							2302	9									
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	20296	3	47	9	Y	43	223	0	13	1	-0-
07	41993	X	41993	-0-	-0-	-0-	39732	3	93	4	Y	1971	1651	0	15	1	305
							2168	9									
08	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	41763	3	5	4	Y	2353	2434	0	35	1	189
							2588	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49104	X	37273	-0-	-11831	-0-	33843	3	87	4	Y	3039	3073	0	20	1	288
							3343	9									
06	46620	X	18613	-0-	-28007	-0-	18583	3	30	9	Y	27	307	0	8	1	-0-
07	47988	X	46664	-0-	-1324	-0-	44921	3	118	4	Y	1477	1237	0	11	1	229
							1625	9									
08	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	36034	3	4	4	Y	2545	2547	0	20	1	207
							2800	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

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
05	50902	X	21233	-0-	-29669	-0-	19746	3	56	4	Y	1301	1419	0	12	1	123
							1431	9									
06	42150	X	19014	-0-	-23136	-0-	18984	3	30	9	Y	27	142	0	8	1	-0-
07	42656	X	19023	-0-	-23633	-0-	18197	3	67	4	Y	690	578	0	5	1	107
							759	9									
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	4	Y	2	108	0	1	1	-0-
							2	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57970	X	52077	-0-		-5893		-0-	479	1	50033	3	Y	1335	1311	1		137
									96	4	1469	9						
06	56100	X	30389	-0-		-25711		-0-	367	1	29293	3	Y	627	680	1		84
									39	4	690	9						
07	57970	X	15635	-0-		-42335		-0-	126	1	14022	3	Y	1221	1154	1		151
									144	4	1343	9						
08	36324	X	36324	-0-		-0-		-0-	337	1	34389	3	Y	1313	1309	1		155
									154	4	1444	9						
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						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	38506	-0-		-3003		-0-	349	1	36607	3	Y	1341	1244	1		141
									75	4	1475	9						
06	39630	X	38555	-0-		-1075		-0-	443	1	36040	3	Y	1839	1715	1		265
									49	4	2023	9						
07	38099	X	35308	-0-		-2791		-0-	295	1	32547	3	Y	1992	2016	1		241
									275	4	2191	9						
08	34609	X	34609	-0-		-0-		-0-	311	1	32010	3	Y	1941	1947	1		235
									153	4	2135	9						
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						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36301	X	8657	-0-		-27644		-0-	533	1	7635	3	Y	443	6	0	378	1	61
									2	4	487	9						
06	35130	X	12992	-0-		-22138		-0-	414	1	11623	3	Y	842	9	0	862	1	32
									29	4	926	9						
07	36301	X	19946	-0-		-16355		-0-	975	1	17572	3	Y	1161	9	0	1131	1	53
									122	4	1277	9						
08	22292	X	22292	-0-		-0-		-0-	819	1	19576	3	Y	1235	7	0	1180	1	101
									538	4	1359	9						
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								

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
05	51638	X	51638	-0-		-0-		-0-	960	1	49258	3	Y	1286	35	0	1299	1	174
									5	4	1415	9						
06	42600	X	35917	-0-		-6683		-0-	409	1	34094	3	Y	1243	24	0	1347	1	46
									47	4	1367	9						
07	44020	X	38214	-0-		-5806		-0-	888	1	35876	3	Y	1169	17	0	1145	1	53
									164	4	1286	9						
08	38912	X	38912	-0-		-0-		-0-	739	1	36218	3	Y	1141	13	0	1089	1	92
									700	4	1255	9						
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46941	X	46941	-0-		-0-	-0-	984	1	45492	3	Y	418	55	0	323	1	47
								5	4	460	9							
06	36120	X	31468	-0-		-4652	-0-	406	1	30611	3	Y	370	37	0	368	1	12
								44	4	407	9							
07	33790	X	33790	-0-		-0-	-0-	885	1	32407	3	Y	312	26	0	285	1	13
								155	4	343	9							
08	36685	X	36685	-0-		-0-	-0-	736	1	34827	3	Y	399	12	0	369	1	31
								683	4	439	9							
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-	2	1	10556	3	Y	2574	2565	0	4	1	40
								17	4	2831	9							
06	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	4	1	9855	3	Y	2438	2453	0	2	1	23
								30	4	2682	9							
07	13443	X	13443	-0-		-0-	-0-	3	1	10649	3	Y	2535	2507	0	2	1	49
								2	4	2789	9							
08	12847	X	12847	-0-		-0-	-0-	5	1	10235	3	Y	2363	2361	0	1	1	50
								8	4	2599	9							
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							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	18110	-0-		-3559	-0-	15808	3	93	4	Y	2008	1966	1			181
								2209	9									
06	20520	X	16740	-0-		-3780	-0-	14875	3	120	4	Y	1586	1573	1			194
								1745	9									
07	18000	X	18000	-0-		-0-	-0-	15903	3	84	4	Y	1830	1856	1			168
								2013	9									
08	18676	X	18676	-0-		-0-	-0-	16411	3	32	4	Y	2030	1972	1			226
								2233	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 11998 - 16689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9087	-0-		-1329	-0-	2	1	7776	3	Y	1177	1179	0	3	1	18
								14	4	1295	9							
06	9091	X	9091	-0-		-0-	-0-	4	1	7605	3	Y	1321	1325	0	2	1	12
								29	4	1453	9							
07	9114	X	7755	-0-		-1359	-0-	3	1	6099	3	Y	1501	1483	0	1	1	29
								2	4	1651	9							
08	9224	X	9224	-0-		-0-	-0-	4	1	7905	3	Y	1189	1192	0	1	1	25
								7	4	1308	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	22131	-0-		-6141	-0-	18881	3	71	4	Y	2890	2853	1			261
								3179	9									
06	27360	X	17056	-0-		-10304	-0-	14677	3	71	4	Y	2098	2101	1			258
								2308	9									
07	28241	X	21885	-0-		-6356	-0-	19709	3	65	4	Y	1919	2002	1			175
								2111	9									
08	18956	X	18956	-0-		-0-	-0-	16610	3	22	4	Y	2113	2054	1			234
								2324	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8137	-0-		-419	-0-	1	1	6329	3	Y	1631	1630	0	2	1	25
								13	4	1794	9							
06	8790	X	7593	-0-		-1197	-0-	3	1	5846	3	Y	1565	1574	0	1	1	15
								22	4	1722	9							
07	9083	X	8063	-0-		-1020	-0-	2	1	6324	3	Y	1578	1562	0	1	1	30
								1	4	1736	9							
08	8928	X	8928	-0-		-0-	-0-	4	1	6791	3	Y	1934	1922	0	1	1	41
								6	4	2127	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13691	X	13691	-0-		-0-	-0-	2	1	9650	3	Y	3659	3650	0	4	1	56
								14	4	4025	9							
06	13084	X	13084	-0-		-0-	-0-	3	1	9206	3	Y	3499	3520	0	2	1	33
								26	4	3849	9							
07	13372	X	13372	-0-		-0-	-0-	3	1	9464	3	Y	3548	3511	0	2	1	68
								2	4	3903	9							
08	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-	5	1	9701	3	Y	3403	3398	0	1	1	72
								7	4	3743	9							
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							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25062	-0-		-1257	-0-	21232	3	47	4	Y	3439	3429	0	8	1	95
								3783	9									
06	25470	X	23950	-0-		-1520	-0-	19650	3	10	4	Y	3900	3893	0	5	1	97
								4290	9									
07	26319	X	24967	-0-		-1352	-0-	20479	3	11	4	Y	4070	4067	0	3	1	97
								4477	9									
08	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-	11657	3	2	4	Y	2353	2284	0	87	1	79
								2588	9									
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
10	25048	X	-0-	-0-		-25048	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	19633	3	48	4	Y	3141	3136	0	7	1	87
							3455	9									
06	22200	X	21116	-0-	-1084	-0-	18662	3	10	4	Y	2222	2250	0	4	1	55
							2444	9									
07	22940	X	20686	-0-	-2254	-0-	18297	3	11	4	Y	2162	2164	0	2	1	51
							2378	9									
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	10948	3	2	4	Y	1077	1052	0	40	1	36
							1185	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	25951	-0-	-2693	-0-	23296	3	59	4	Y	2360	2345	0	10	1	65
							2596	9									
06	27720	X	25801	-0-	-1919	-0-	22792	3	11	4	Y	2725	2716	0	6	1	68
							2998	9									
07	28644	X	24057	-0-	-4587	-0-	21106	3	12	4	Y	2672	2673	0	3	1	64
							2939	9									
08	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15982	3	4	4	Y	1959	1886	0	72	1	65
							2155	9									
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									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26637	X	26637	-0-	-0-	-0-	21682	3	49	4	Y	4460	4440	0	8	1	123
							4906	9									
06	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	20989	3	10	4	Y	3988	4007	0	5	1	99
							4387	9									
07	25916	X	25000	-0-	-916	-0-	20800	3	11	4	Y	3808	3813	0	3	1	91
							4189	9									
08	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	20332	3	3	4	Y	3944	3760	0	143	1	132
							4338	9									
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									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	460	-0-	-11475	-0-	64	1	59	3	Y	304	363	1			9
							3	4	334	9							
06	11550	X	436	-0-	-11114	-0-	61	1	93	3	Y	253	254	1			8
							4	4	278	9							
07	9021	X	3763	-0-	-5258	-0-	51	1	3193	3	Y	469	2	0	459	1	16
							3	4	516	9							
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	62	1	5633	3	Y	714	3	0	691	1	36
							785	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88897	X	88897	-0-	-0-	-0-	233	1	86124	3	Y	2301	103	0	2351	1	64
							9	4	2531	9							
06	80010	X	80010	-0-	-0-	-0-	256	1	77388	3	Y	2137	92	0	2042	1	67
							15	4	2351	9							
07	74943	X	74943	-0-	-0-	-0-	215	1	72827	3	Y	1718	58	0	1672	1	55
							11	4	1890	9							
08	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	178	1	60648	3	Y	1194	29	0	1162	1	58
							1	4	1313	9							
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61634	X	61634	-0-	-0-	-0-	142	1	52981	3	Y	7732	71	0	7596	1	228
							6	4	8505	9							
06	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	160	1	50601	3	Y	7211	67	0	7134	1	238
							10	4	7932	9							
07	56360	X	56360	-0-	-0-	-0-	128	1	48236	3	Y	7264	43	0	7218	1	241
							6	4	7990	9							
08	52203	X	52203	-0-	-0-	-0-	125	1	44475	3	Y	6911	24	0	6776	1	352
							1	4	7602	9							
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107508	X	97534	-0-	-9974	-0-	232	1	96172	3	Y	1019	118	0	941	1	25
							9	4	1121	9							
06	104040	X	51651	-0-	-52389	-0-	148	1	50908	3	Y	533	62	0	481	1	15
							9	4	586	9							
07	105214	X	91108	-0-	-14106	-0-	241	1	89765	3	Y	991	73	0	903	1	30
							12	4	1090	9							
08	91928	X	91928	-0-	-0-	-0-	264	1	90725	3	Y	852	40	0	803	1	39
							2	4	937	9							
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							

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. (I) GAS 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	93248	X	89043	-0-	-4205	-0-	259	1	84319	3	Y	4002	4554	1			163
							63	4	4402	9							
06	90240	X	42546	-0-	-47694	-0-	110	1	40212	3	Y	2010	2096	1			77
							13	4	2211	9							
07	93248	X	36475	-0-	-56773	-0-	98	1	34820	3	Y	1395	1433	1			39
							22	4	1535	9							
08	36530	X	36530	-0-	-0-	-0-	127	1	34634	3	Y	1551	1523	1			67
							63	4	1706	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64263	X	43773	-0-		-20490	-0-	160	1	38839	3	Y	4273	4126	1			183
								74	4	4700	9							
06	62190	X	44942	-0-		-17248	-0-	155	1	40918	3	Y	3500	3546	1			137
								19	4	3850	9							
07	62062	X	50658	-0-		-11404	-0-	146	1	46501	3	Y	3615	3647	1			105
								34	4	3977	9							
08	45472	X	45472	-0-		-0-	-0-	144	1	41384	3	Y	3520	3467	1			158
								72	4	3872	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70494	X	56504	-0-		-13990	-0-	173	1	51725	3	Y	4135	3995	1			176
								57	4	4549	9							
06	68220	X	65928	-0-		-2292	-0-	212	1	60569	3	Y	4655	4648	1			183
								26	4	5121	9							
07	71994	X	71994	-0-		-0-	-0-	199	1	66790	3	Y	4508	4560	1			131
								46	4	4959	9							
08	61755	X	61755	-0-		-0-	-0-	184	1	56485	3	Y	4540	4469	1			202
								92	4	4994	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78800	X	78800	-0-		-0-	-0-	229	1	73330	3	Y	4704	4545	1			196
								67	4	5174	9							
06	66540	X	61222	-0-		-5318	-0-	155	1	56440	3	Y	4189	4222	1			163
								19	4	4608	9							
07	68758	X	67354	-0-		-1404	-0-	144	1	62435	3	Y	4311	4350	1			124
								33	4	4742	9							
08	58025	X	58025	-0-		-0-	-0-	136	1	53590	3	Y	3846	3799	1			171
								68	4	4231	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12638	-0-		-1529	-0-	2	1	10188	3	Y	2213	2205	0	4	1	34
								14	4	2434	9							
06	12960	X	11728	-0-		-1232	-0-	3	1	9349	3	Y	2137	2148	0	3	1	20
								25	4	2351	9							
07	12883	X	12883	-0-		-0-	-0-	3	1	10142	3	Y	2487	2457	0	2	1	48
								2	4	2736	9							
08	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-	4	1	9592	3	Y	2237	2237	0	1	1	47
								6	4	2461	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12865	X	11607	-0-		-1258	-0-	2	1	9859	3	Y	1574	1564	0	4	1	24
								15	4	1731	9							
06	11700	X	10119	-0-		-1581	-0-	4	1	8912	3	Y	1068	1080	0	2	1	10
								28	4	1175	9							
07	12090	X	9931	-0-		-2159	-0-	3	1	9353	3	Y	521	519	0	2	1	10
								2	4	573	9							
08	10817	X	10817	-0-		-0-	-0-	4	1	9262	3	Y	1404	1383	0	1	1	30
								7	4	1544	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36631	X	36631	-0-		-0-	-0-	37	1	33434	3	Y	2855	2772	1	91	8	155
								19	4	3141	9							
06	36339	X	36339	-0-		-0-	-0-	39	1	33029	3	Y	2863	2753	1	27	8	238
								122	4	3149	9							
07	37488	X	37488	-0-		-0-	-0-	33	1	34353	3	Y	2779	2677	1	140	8	200
								45	4	3057	9							
08	39657	X	39657	-0-		-0-	-0-	33	1	36583	3	Y	2719	2735	1	16	8	168
								50	4	2991	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46376	X	42945	-0-		-3431	-0-	44	1	39699	3	Y	2892	2854	1	91	8	157
								21	4	3181	9							
06	44880	X	40046	-0-		-4834	-0-	44	1	37028	3	Y	2582	2499	1	25	8	215
								134	4	2840	9							
07	46376	X	40041	-0-		-6335	-0-	35	1	36992	3	Y	2701	2587	1	134	8	195
								43	4	2971	9							
08	40676	X	40676	-0-		-0-	-0-	34	1	37835	3	Y	2508	2534	1	14	8	155
								48	4	2759	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50344	X	43332	-0-		-7012	-0-	45	1	40220	3	Y	2769	2760	1	88	8	150
								21	4	3046	9							
06	48720	X	45054	-0-		-3666	-0-	49	1	41335	3	Y	3211	3064	1	30	8	267
								138	4	3532	9							
07	49755	X	47263	-0-		-2492	-0-	42	1	43939	3	Y	2943	2850	1	148	8	212
								45	4	3237	9							
08	45904	X	45904	-0-		-0-	-0-	38	1	42921	3	Y	2633	2667	1	15	8	163
								49	4	2896	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	54770	X	54770	-0-	-0-	-0-	58	1	52434	3	Y	2053	2015	1	65	8	111
							20	4	2258	9							
06	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	36	1	29999	3	Y	610	664	1	6	8	51
							69	4	671	9							
07	56471	X	56471	-0-	-0-	-0-	53	1	54946	3	Y	1302	1195	1	64	8	94
							40	4	1432	9							
08	60414	X	60414	-0-	-0-	-0-	53	1	58685	3	Y	1476	1470	1	9	8	91
							52	4	1624	9							
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							

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
05	58435	X	55456	-0-	-2979	-0-	461	1	49439	3	Y	4965	4854	1			563
							94	4	5462	9							
06	55110	X	52262	-0-	-2848	-0-	573	1	47519	3	Y	3732	3740	1			555
							65	4	4105	9							
07	58714	X	51719	-0-	-6995	-0-	429	1	47481	3	Y	3175	3341	1			389
							316	4	3493	9							
08	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	416	1	43353	3	Y	4092	3969	1			512
							138	4	4501	9							
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							

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
05	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	8959	3	1574	9	Y	1431	1417	0	3	1	48
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	8789	3	1472	9	Y	1338	1359	0	2	1	25
07	10292	X	9458	-0-	-834	-0-	7921	3	1	4	Y	1396	1375	0	1	1	45
							1536	9									
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	7892	3	1669	9	Y	1517	1512	0	1	1	49
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

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	53217	-0-	-5187	-0-	472	1	49795	3	Y	2595	2533	1			283
							95	4	2855	9							
06	56340	X	34946	-0-	-21394	-0-	407	1	32945	3	Y	1410	1490	1			203
							43	4	1551	9							
07	63151	X	63151	-0-	-0-	-0-	545	1	59673	3	Y	2327	2254	1			276
							373	4	2560	9							
08	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	499	1	51037	3	Y	2027	2063	1			240
							150	4	2230	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33413	X	33413	-0-	-0-	-0-	211	1	28250	3	Y	4452	4441	0	17	1	115
							55	4	4897	9							
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	207	1	27056	3	Y	4051	4091	0	12	1	63
							68	4	4456	9							
07	31806	X	28043	-0-	-3763	-0-	207	1	23624	3	Y	3804	3663	0	7	1	197
							28	4	4184	9							
08	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	221	1	28154	3	Y	4614	4690	0	18	1	103
							26	4	5075	9							
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	15243	-0-	-13556	-0-	97	1	12973	3	Y	1944	1936	0	8	1	50
							35	4	2138	9							
06	25560	X	13969	-0-	-11591	-0-	91	1	11910	3	Y	1747	1765	0	5	1	27
							46	4	1922	9							
07	21886	X	11945	-0-	-9941	-0-	86	1	9814	3	Y	1842	1771	0	3	1	95
							19	4	2026	9							
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	100	1	12742	3	Y	1868	1914	0	7	1	42
							21	4	2055	9							
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	287	1	37804	3	Y	2327	2247	0	27	1	59
							51	4	2560	9							
06	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	302	1	38746	3	Y	2468	2469	0	20	1	38
							70	4	2715	9							
07	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	299	1	33403	3	Y	2319	2227	0	11	1	119
							36	4	2551	9							
08	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	301	1	37523	3	Y	2193	2237	0	27	1	48
							30	4	2412	9							
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							

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
05	28644	X	23308	-0-	-5336	-0-	20567	3	103	4	Y	2398	2357	1			213
							2638	9									
06	27720	X	24981	-0-	-2739	-0-	20956	3	138	4	Y	3534	3312	1			435
							3887	9									
07	28644	X	24084	-0-	-4560	-0-	20921	3	96	4	Y	2788	2968	1			255
							3067	9									
08	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	20011	3	35	4	Y	2256	2259	1			252
							2482	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	30532	-0-		-9210	-0-		28450	3	103	4	Y	1799	1910	1			158
									1979	9									
06	38940	X	32228	-0-		-6712	-0-		30156	3	151	4	Y	1746	1695	1			209
									1921	9									
07	44144	X	32451	-0-		-11693	-0-		30184	3	89	4	Y	1980	2010	1			179
									2178	9									
08	29300	X	29300	-0-		-0-	-0-		27120	3	31	4	Y	1954	1920	1			213
									2149	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	31215	-0-		-1459	-0-		27460	3	82	4	Y	3339	3326	1			296
									3673	9									
06	31620	X	27220	-0-		-4400	-0-		24608	3	102	4	Y	2282	2304	1			274
									2510	9									
07	31217	X	27632	-0-		-3585	-0-		25267	3	73	4	Y	2084	2172	1			186
									2292	9									
08	26661	X	26661	-0-		-0-	-0-		23718	3	26	4	Y	2652	2543	1			295
									2917	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	27387	-0-		-8046	-0-		25631	3	85	4	Y	1519	1516	1			131
									1671	9									
06	32490	X	17747	-0-		-14743	-0-		16948	3	82	4	Y	652	708	1			75
									717	9									
07	33573	X	26815	-0-		-6758	-0-		25239	3	78	4	Y	1362	1317	1			120
									1498	9									
08	30843	X	30843	-0-		-0-	-0-		28628	3	33	4	Y	1984	1891	1			213
									2182	9									
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									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	15448	-0-		-1540	-0-		12631	3	2817	9	Y	2561	2535	0	5	1	85
06	16440	X	13710	-0-		-2730	-0-		11243	3	2467	9	Y	2243	2282	0	3	1	43
07	15097	X	13824	-0-		-1273	-0-		11245	3	1	4	Y	2344	2309	0	2	1	76
									2578	9									
08	14609	X	14609	-0-		-0-	-0-		11618	3	2991	9	Y	2719	2706	0	1	1	88
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	7173	3	2646	9	Y	2405	2378	0	3	1	80
06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	6854	3	2473	9	Y	2248	2284	0	1	1	43
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	6126	3	1	4	Y	2132	2105	0	1	1	69
							2345	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6530	3	2058	9	Y	1871	1879	0			61
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

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9436	-0-	-1197	-0-	6303	3	79	4	Y	2776	2760	0	26	1	36
							3054	9									
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	7994	3	97	4	Y	2789	2778	0	22	1	25
							3068	9									
07	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	8816	3	41	4	Y	2867	2838	0	29	1	25
							3154	9									
08	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	9285	3	21	4	Y	2721	2671	0	40	1	35
							2993	9									
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									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53631	X	53631	-0-	-0-	-0-	303	1	51890	3	Y	1307	1287	0	47	1	50
							1438	9									
06	39390	X	29480	-0-	-9910	-0-	175	1	28486	3	Y	742	751	0	15	1	26
							3	4	816	9							
07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	241	1	46869	3	Y	1168	1111	0	14	1	69
							31	4	1285	9							
08	58552	X	58552	-0-	-0-	-0-	249	1	56837	3	Y	1333	1304	0	38	1	60
							1466	9									
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66677	X	66677	-0-	-0-	-0-	370	1	65033	3	Y	1158	1135	0	45	1	43
							1274	9									
06	48270	X	38055	-0-	-10215	-0-	185	1	37198	3	Y	607	615	0	15	1	20
							4	4	668	9							
07	67516	X	67516	-0-	-0-	-0-	318	1	65977	3	Y	1073	1015	0	16	1	62
							41	4	1180	9							
08	68212	X	68212	-0-	-0-	-0-	288	1	66806	3	Y	1015	996	0	36	1	45
							1	4	1117	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76322	X	12195	-0-		-64127		-0-	144	1	11543	3	Y	462	475	0	7	1	19
									508	9									
06	58920	X	5353	-0-		-53567		-0-	131	1	4883	3	Y	305	311	0	2	1	11
									3	4	336	9							
07	60884	X	3014	-0-		-57870		-0-	108	1	2673	3	Y	199	197	0	1	1	12
									14	4	219	9							
08	3275	X	3275	-0-		-0-		-0-	92	1	3075	3	Y	98	103	0	2	1	5
									108	9									
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73971	X	73971	-0-		-0-		-0-	405	1	71637	3	Y	1754	1702	0	60	1	67
									1929	9									
06	50820	X	41150	-0-		-9670		-0-	197	1	39758	3	Y	1083	1093	0	19	1	38
									4	4	1191	9							
07	72168	X	61063	-0-		-11105		-0-	290	1	59078	3	Y	1506	1439	0	16	1	89
									38	4	1657	9							
08	65205	X	65205	-0-		-0-		-0-	273	1	62978	3	Y	1775	1744	0	38	1	82
									1	4	1953	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11983	X	11983	-0-		-0-		-0-	26	1	9534	3	Y	2194	2187	0	3	1	12
									10	4	2413	9							
06	11249	X	11249	-0-		-0-		-0-	33	1	8950	3	Y	2058	2060	0	2	1	8
									2	4	2264	9							
07	11283	X	11283	-0-		-0-		-0-	32	1	8783	3	Y	2243	2237	0	1	1	13
									1	4	2467	9							
08	10966	X	10966	-0-		-0-		-0-	32	1	8723	3	Y	1993	1992	0	1	1	13
									19	4	2192	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10659	X	10659	-0-		-0-		-0-	31	1	8066	3	Y	2318	2312	0	3	1	13
									12	4	2550	9							
06	11100	X	9929	-0-		-1171		-0-	40	1	7542	3	Y	2132	2135	0	2	1	8
									2	4	2345	9							
07	11470	X	9890	-0-		-1580		-0-	40	1	7496	3	Y	2139	2133	0	1	1	13
									1	4	2353	9							
08	9351	X	9351	-0-		-0-		-0-	41	1	7173	3	Y	1920	1920	0	1	1	12
									25	4	2112	9							
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							

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
05	13640	X	11301	-0-	-2339	-0-	28	1	8718	3	Y	2313	2307	0	4	1	13
							11	4	2544	9							
06	13230	X	9664	-0-	-3566	-0-	34	1	7436	3	Y	1993	1996	0	2	1	8
							2	4	2192	9							
07	13671	X	9618	-0-	-4053	-0-	33	1	7431	3	Y	1957	1952	0	1	1	12
							1	4	2153	9							
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	32	1	7994	3	Y	1741	1741	0	1	1	11
							19	4	1915	9							
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							

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
05	20274	X	8726	-0-	-11548	-0-	37	1	5902	3	Y	2509	2505	0	2	1	14
							27	4	2760	9							
06	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	48	1	15730	3	Y	4344	4337	0	4	1	17
							3	4	4778	9							
07	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	48	1	15582	3	Y	3942	3934	0	2	1	23
							2	4	4336	9							
08	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	53	1	17886	3	Y	3587	3586	0	1	1	23
							32	4	3946	9							
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							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	19871	X	16669	-0-	-3202	-0-	31	1	13108	3	Y	3174	3166	0	6	1	17
							39	4	3491	9							
06	19710	X	15587	-0-	-4123	-0-	38	1	12252	3	Y	2995	2997	0	3	1	12
							2	4	3295	9							
07	20367	X	16009	-0-	-4358	-0-	38	1	12671	3	Y	2999	2991	0	2	1	18
							1	4	3299	9							
08	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	35	1	11798	3	Y	2721	2721	0	1	1	17
							21	4	2993	9							
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							

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. GAS	(I) 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	10807	X	10807	-0-		-0-	-0-	8495	3	14	4	Y	2089	6	0	1807	1	277
								2298	9									
06	18687	X	18687	-0-		-0-	-0-	16715	3	12	4	Y	1782	14	0	1920	1	125
								1960	9									
07	14874	X	14874	-0-		-0-	-0-	13831	3	7	4	Y	942	8	0	994	1	65
								1036	9									
08	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-	5591	3	1	4	Y	970	2	0	934	1	99
								1067	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31735	X	31735	-0-		-0-	-0-	30739	3	35	4	Y	874	27	0	857	1	110
								961	9									
06	24327	X	24327	-0-		-0-	-0-	23783	3	25	4	Y	472	26	0	525	1	31
								519	9									
07	20759	X	20759	-0-		-0-	-0-	19994	3	20	4	Y	677	14	0	648	1	46
								745	9									
08	17518	X	17518	-0-		-0-	-0-	16903	3	14	4	Y	546	8	0	530	1	54
								601	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90808	X	90808	-0-		-0-	-0-	87711	3	40	4	Y	2779	94	0	2724	1	349
								3057	9									
06	87012	X	87012	-0-		-0-	-0-	84575	3	28	4	Y	2190	109	0	2286	1	144
								2409	9									
07	80910	X	79992	-0-		-918	-0-	76149	3	18	4	Y	3477	65	0	3319	1	237
								3825	9									
08	73321	X	73321	-0-		-0-	-0-	68962	3	3	4	Y	3960	42	0	3757	1	398
								4356	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24207	X	24207	-0-		-0-	-0-	23685	3	17	4	Y	459	24	0	379	1	56
								505	9									
06	16068	X	16068	-0-		-0-	-0-	13830	3	10	4	Y	2025	38	0	1904	1	139
								2228	9									
07	14229	X	10909	-0-		-3320	-0-	9601	3	6	4	Y	1184	18	0	1224	1	81
								1302	9									
08	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	7503	3	1	4	Y	246	10	0	294	1	23
								271	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102640	X	102640	-0-		-0-	-0-		100962	3	44	4	Y	1485	95	0	1442	1	177
									1634	9									
06	101223	X	101223	-0-		-0-	-0-		99801	3	29	4	Y	1266	113	0	1252	1	78
									1393	9									
07	95395	X	95395	-0-		-0-	-0-		93927	3	17	4	Y	1319	71	0	1241	1	85
									1451	9									
08	88765	X	88765	-0-		-0-	-0-		87556	3	4	4	Y	1095	42	0	1035	1	103
									1205	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13123	-0-		-2966	-0-		2	1	10534	3	Y	2336	2337	0	4	1	36
									17	4	2570	9							
06	15570	X	9605	-0-		-5965	-0-		4	1	7083	3	Y	2259	2272	0	2	1	21
									33	4	2485	9							
07	16089	X	9783	-0-		-6306	-0-		3	1	7304	3	Y	2249	2226	0	1	1	43
									2	4	2474	9							
08	9920	X	9920	-0-		-0-	-0-		4	1	7425	3	Y	2258	2252	0	1	1	48
									7	4	2484	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	27411	-0-		-3589	-0-		115	1	22281	3	Y	4368	4331	0	17	8	35
									210	4	4805	9							
06	27048	X	27048	-0-		-0-	-0-		59	1	23049	3	Y	3542	3533	0	8	8	36
									44	4	3896	9							
07	29661	X	29661	-0-		-0-	-0-		65	1	25297	3	Y	3867	3789	0	35	1	39
									45	4	4254	9			40	8			
08	28234	X	28234	-0-		-0-	-0-		33	1	23917	3	Y	3820	3807	0	15	1	37
									82	4	4202	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	28491	-0-		-1579	-0-		129	1	24729	3	Y	3090	3064	0	16	8	25
									234	4	3399	9							
06	28260	X	26331	-0-		-1929	-0-		61	1	23968	3	Y	2048	2046	0	6	8	21
									49	4	2253	9							
07	27094	X	26827	-0-		-267	-0-		63	1	24355	3	Y	2148	2100	0	19	1	21
									46	4	2363	9			29	8			
08	27614	X	27614	-0-		-0-	-0-		33	1	23569	3	Y	3572	3544	0	15	1	34
									83	4	3929	9							
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							

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. GAS	(I) 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	68200	X	61930	-0-		-6270	-0-	301	1	57386	3	Y	3564	3546	0	18	8	28
								323	4	3920	9							
06	65670	X	57276	-0-		-8394	-0-	132	1	51389	3	Y	5171	5132	0	15	8	52
								67	4	5688	9							
07	76198	X	53933	-0-		-22265	-0-	130	1	49907	3	Y	3489	3400	0	31	1	34
								58	4	3838	9			76	8			
08	25585	X	25585	-0-		-0-	-0-	33	1	23520	3	Y	1803	1801	0	19	1	17
								49	4	1983	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6645	-0-		-950	-0-	23	1	4785	3	Y	1660	1658	0	2	1	9
								11	4	1826	9							
06	8310	X	6041	-0-		-2269	-0-	31	1	4683	3	Y	1197	1200	0	1	1	5
								10	4	1317	9							
07	8587	X	6312	-0-		-2275	-0-	31	1	4786	3	Y	1358	1354	0	1	1	8
								1	4	1494	9							
08	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-	32	1	5246	3	Y	1475	1474	0			9
								20	4	1623	9							
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							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56234	X	47113	-0-		-9121	-0-	224	1	42799	3	Y	3451	3407	0	30	8	27
								294	4	3796	9							
06	58159	X	58159	-0-		-0-	-0-	134	1	52276	3	Y	5158	5115	0	18	8	52
								75	4	5674	9							
07	66229	X	66229	-0-		-0-	-0-	156	1	59845	3	Y	5594	5432	0	50	1	56
								75	4	6153	9			108	8			
08	78790	X	78790	-0-		-0-	-0-	100	1	71859	3	Y	6051	6002	0	47	1	58
								175	4	6656	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11165	-0-		-1855	-0-	26	1	8178	3	Y	2683	2678	0	3	1	15
								10	4	2951	9							
06	12600	X	9896	-0-		-2704	-0-	31	1	7231	3	Y	2391	2395	0	2	1	9
								4	4	2630	9							
07	13020	X	9935	-0-		-3085	-0-	31	1	7278	3	Y	2386	2380	0	1	1	14
								1	4	2625	9							
08	11400	X	11400	-0-		-0-	-0-	33	1	8848	3	Y	2272	2270	0	1	1	15
								20	4	2499	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	14687	-0-		-2487	-0-	99	1	13153	3	Y	1265	1255	0	9	1	32
								43	4	1392	9							
06	14773	X	14773	-0-		-0-	-0-	101	1	13060	3	Y	1412	1416	0	6	1	22
								59	4	1553	9							
07	16310	X	16310	-0-		-0-	-0-	109	1	12664	3	Y	3154	3010	0	3	1	163
								68	4	3469	9							
08	12653	X	12653	-0-		-0-	-0-	94	1	11678	3	Y	788	927	0	7	1	17
								14	4	867	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32023	X	29498	-0-		-2525	-0-	191	1	25463	3	Y	3450	3437	0	16	1	89
								49	4	3795	9							
06	30990	X	27449	-0-		-3541	-0-	182	1	23682	3	Y	3202	3231	0	10	1	50
								63	4	3522	9							
07	32023	X	24622	-0-		-7401	-0-	188	1	21261	3	Y	2813	2712	0	6	1	145
								79	4	3094	9							
08	23357	X	23357	-0-		-0-	-0-	154	1	19680	3	Y	3188	3250	0	12	1	71
								16	4	3507	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	11959	-0-		-3200	-0-	83	1	10940	3	Y	827	818	0	7	1	21
								26	4	910	9							
06	13050	X	11718	-0-		-1332	-0-	84	1	10773	3	Y	748	752	0	5	1	12
								38	4	823	9							
07	13485	X	11529	-0-		-1956	-0-	96	1	10687	3	Y	617	594	0	3	1	32
								67	4	679	9							
08	12695	X	12695	-0-		-0-	-0-	94	1	11768	3	Y	749	757	0	7	1	17
								9	4	824	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	22148	-0-		-4698	-0-	134	1	18042	3	Y	3573	3566	0	12	1	92
								42	4	3930	9							
06	26340	X	21260	-0-		-5080	-0-	133	1	17447	3	Y	3293	3326	0	8	1	51
								58	4	3622	9							
07	27218	X	19326	-0-		-7892	-0-	143	1	16276	3	Y	2578	2492	0	4	1	133
								71	4	2836	9							
08	19437	X	19437	-0-		-0-	-0-	125	1	16066	3	Y	2938	2996	0	9	1	66
								14	4	3232	9							
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							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	10075	X	9228	-0-	-847	-0-	7992	3	5	4	Y	1119	1124	0	2	1	18
							1231	9									
06	9750	X	9147	-0-	-603	-0-	7504	3	3	4	Y	1491	1492	0	1	1	16
							1640	9									
07	10075	X	7270	-0-	-2805	-0-	5792	3	1478	9	Y	1344	1340	0	1	1	19
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	4	1	7515	3	Y	1219	1217	0	1	1	20
							4	4	1341	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10764 - 18241

05	21483	X	17611	-0-	-3872	-0-	114	1	15163	3	Y	2088	2077	0	9	1	54
							37	4	2297	9							
06	19080	X	17598	-0-	-1482	-0-	117	1	15197	3	Y	2021	2038	0	6	1	31
							61	4	2223	9							
07	19716	X	16303	-0-	-3413	-0-	123	1	13999	3	Y	1915	1843	0	4	1	99
							74	4	2107	9							
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	116	1	14702	3	Y	2191	2232	0	9	1	49
							13	4	2410	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	36	1	4602	3	Y	986	950	0	20	1	104
							1085	9									
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	27	1	4739	3	Y	1023	1044	0	1	1	82
							8	4	1125	9							
07	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	28	1	4574	3	Y	783	764	0	1	1	100
							2	4	861	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	Y	548	612	0			36
							5	4	603	9							
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							

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
05	47523	X	43084	-0-	-4439	-0-	297	1	39283	3	Y	3133	3141	0	26	1	80
							58	4	3446	9							
06	46020	X	40906	-0-	-5114	-0-	292	1	37574	3	Y	2685	2706	0	18	1	41
							86	4	2954	9							
07	47554	X	36612	-0-	-10942	-0-	291	1	32688	3	Y	3231	3095	0	11	1	166
							79	4	3554	9							
08	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	301	1	37987	3	Y	4640	4675	0	28	1	103
							21	4	5104	9							
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							

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
05	78585	X	76525	-0-	-2060	-0-	535	1	70556	3	Y	4861	4780	0	36	1	124
							87	4	5347	9							
06	74850	X	74488	-0-	-362	-0-	534	1	68680	3	Y	4690	4717	0	25	1	72
							115	4	5159	9							
07	77345	X	58685	-0-	-18660	-0-	500	1	55529	3	Y	2329	2266	0	17	1	118
							94	4	2562	9							
08	66412	X	66412	-0-	-0-	-0-	508	1	63110	3	Y	2516	2537	0	42	1	55
							26	4	2768	9							
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							

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
05	48484	X	44932	-0-	-3552	-0-	298	1	39649	3	Y	4490	4382	0	30	1	115
							46	4	4939	9							
06	47395	X	47395	-0-	-0-	-0-	327	1	42259	3	Y	4304	4330	0	22	1	67
							75	4	4734	9							
07	47337	X	31758	-0-	-15579	-0-	272	1	30208	3	Y	1097	1100	0	9	1	55
							71	4	1207	9							
08	38164	X	38164	-0-	-0-	-0-	289	1	35923	3	Y	1760	1753	0	23	1	39
							16	4	1936	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	48980	X	43285	-0-	-5695	-0-	3	1	35966	3	Y	6460	6468	0	33	8	133
							210	4	7106	9							
06	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	2	1	40309	3	Y	6918	6956	0	16	8	79
							105	4	7610	9							
07	50003	X	43569	-0-	-6434	-0-	7	1	37033	3	Y	5792	5687	0	80	8	104
							158	4	6371	9							
08	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	3	1	33333	3	Y	5149	5105	0	28	1	120
							87	4	5664	9							
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									

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
05	79143	X	72547	-0-	-6596	-0-	4	1	62714	3	Y	8666	8594	0	45	8	177
							296	4	9533	9							
06	76590	X	73441	-0-	-3149	-0-	2	1	64335	3	Y	8142	8203	0	24	8	92
							148	4	8956	9							
07	77673	X	77673	-0-	-0-	-0-	11	1	67500	3	Y	9027	8838	0	119	8	162
							232	4	9930	9							
08	68461	X	68461	-0-	-0-	-0-	4	1	59495	3	Y	8047	7971	0	51	1	187
							110	4	8852	9							
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									

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
05	60667	X	53246	-0-	-7421	-0-	4	1	44509	3	Y	7696	7639	0	49	8	158
							267	4	8466	9							
06	58710	X	52622	-0-	-6088	-0-	2	1	44476	3	Y	7294	7344	0	25	8	83
							121	4	8023	9							
07	60667	X	51539	-0-	-9128	-0-	8	1	43604	3	Y	7046	6882	0	121	8	126
							176	4	7751	9							
08	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	3	1	38694	3	Y	6861	6794	0	33	1	160
							93	4	7547	9							
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									

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
05	23591	X	22026	-0-	-1565	-0-	99	1	20387	3	Y	1396	23	0	1387	1	41
							4	4	1536	9							
06	22830	X	17712	-0-	-5118	-0-	99	1	16585	3	Y	929	19	0	921	1	30
							6	4	1022	9							
07	23591	X	18600	-0-	-4991	-0-	93	1	17158	3	Y	1222	13	0	1199	1	40
							5	4	1344	9							
08	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	17289	3	Y	1315	9	0	1280	1	66
							1	4	1447	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	103416	X	91823	-0-		-11593	-0-	243	1	87615	3	Y	3595	129	0	3489	1	102
								10	4	3955	9							
06	107010	X	83764	-0-		-23246	-0-	274	1	80444	3	Y	2752	118	0	2650	1	86
								19	4	3027	9							
07	110577	X	80204	-0-		-30373	-0-	229	1	77270	3	Y	2446	75	0	2379	1	78
								14	4	2691	9							
08	79188	X	79188	-0-		-0-	-0-	203	1	76502	3	Y	2254	43	0	2178	1	111
								4	4	2479	9							
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79427	X	79427	-0-		-0-	-0-	203	1	73395	3	Y	5292	81	0	5223	1	155
								8	4	5821	9							
06	72998	X	72998	-0-		-0-	-0-	230	1	67629	3	Y	4659	75	0	4587	1	152
								14	4	5125	9							
07	75423	X	71650	-0-		-3773	-0-	192	1	66317	3	Y	4665	49	0	4614	1	154
								9	4	5132	9							
08	73284	X	73284	-0-		-0-	-0-	182	1	68326	3	Y	4341	36	0	4240	1	219
								1	4	4775	9							
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91667	X	78967	-0-		-12700	-0-	216	1	77595	3	Y	1038	101	0	928	1	26
								14	4	1142	9							
06	88710	X	41264	-0-		-47446	-0-	136	1	40581	3	Y	490	53	0	449	1	14
								8	4	539	9							
07	88815	X	72504	-0-		-16311	-0-	196	1	71515	3	Y	711	62	0	642	1	21
								11	4	782	9							
08	76258	X	76258	-0-		-0-	-0-	226	1	75229	3	Y	720	34	0	674	1	33
								11	4	792	9							
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							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48639	X	40399	-0-		-8240	-0-	3	1	34725	3	Y	4983	4948	0	30	8	101
								190	4	5481	9							
06	47070	X	42261	-0-		-4809	-0-	1	1	36670	3	Y	4998	5027	0	16	8	56
								92	4	5498	9							
07	48639	X	44737	-0-		-3902	-0-	7	1	38838	3	Y	5223	5105	0	81	8	93
								147	4	5745	9							
08	40493	X	40493	-0-		-0-	-0-	3	1	35506	3	Y	4460	4414	0	36	1	103
								78	4	4906	9							
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									

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

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
05	102052	X	94278	-0-	-7774	-0-	234	1	93498	3	Y	488	85	0	405	1	11
							9	4	537	9							
06	97830	X	47900	-0-	-49930	-0-	147	1	47426	3	Y	289	43	0	249	1	8
							9	4	318	9							
07	113133	X	113133	-0-	-0-	-0-	285	1	112195	3	Y	581	67	0	506	1	16
							14	4	639	9							
08	90069	X	90069	-0-	-0-	-0-	261	1	89520	3	Y	261	39	0	229	1	9
							1	4	287	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

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
05	105927	X	88747	-0-	-17180	-0-	200	1	86978	3	Y	1426	1483	0	64	1	58
							1569	9									
06	102510	X	45482	-0-	-57028	-0-	77	1	44949	3	Y	411	429	0	24	1	16
							4	4	452	9							
07	105214	X	102191	-0-	-3023	-0-	102	1	100903	3	Y	996	910	0	31	1	71
							90	4	1096	9							
08	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	108	1	83271	3	Y	891	853	0	57	1	52
							2	4	980	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

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
05	127906	X	99909	-0-	-27997	-0-	87	1	98501	3	Y	1145	1085	0	85	1	24
							61	4	1260	9							
06	126000	X	53621	-0-	-72379	-0-	41	1	52930	3	Y	508	476	0	32	1	24
							91	4	559	9							
07	130200	X	107537	-0-	-22663	-0-	360	1	106158	3	Y	794	746	0	38	1	34
							146	4	873	9							
08	107776	X	107776	-0-	-0-	-0-	557	1	106296	3	Y	836	755	0	85	1	30
							3	4	920	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

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
05	82175	X	82175	-0-	-0-	-0-	68	1	80303	3	Y	1596	1559	0	73	1	37
							48	4	1756	9							
06	82680	X	44163	-0-	-38517	-0-	32	1	43139	3	Y	836	800	0	28	1	45
							72	4	920	9							
07	85436	X	77291	-0-	-8145	-0-	254	1	75193	3	Y	1583	1522	0	29	1	77
							103	4	1741	9							
08	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	334	1	63266	3	Y	1078	1058	0	54	1	43
							2	4	1186	9							
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							

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
05	76694	X	43640	-0-		-33054	-0-	278	1	41060	3	Y	2058	2039	1	92	8	161
								38	4	2264	9							
06	73290	X	31991	-0-		-41299	-0-	336	1	30445	3	Y	1057	1045	1	14	8	159
								47	4	1163	9							
07	71796	X	42726	-0-		-29070	-0-	290	1	41477	3	Y	752	709	1	71	8	131
								132	4	827	9							
08	59462	X	59462	-0-		-0-	-0-	376	1	56364	3	Y	2415	2302	1	29	8	215
								65	4	2657	9							
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							

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
05	77438	X	49434	-0-		-28004	-0-	433	1	46961	3	Y	1800	1750	1	87	8	140
								60	4	1980	9							
06	74940	X	28074	-0-		-46866	-0-	452	1	26372	3	Y	1078	1041	1	15	8	162
								64	4	1186	9							
07	77097	X	27858	-0-		-49239	-0-	315	1	26134	3	Y	1150	990	1	125	8	197
								144	4	1265	9							
08	42791	X	42791	-0-		-0-	-0-	331	1	41231	3	Y	1058	1148	1	13	8	94
								65	4	1164	9							
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							

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
05	77528	X	77528	-0-		-0-	-0-	504	1	76451	3	Y	457	474	1	21	8	36
								70	4	503	9							
06	75210	X	46771	-0-		-28439	-0-	442	1	45975	3	Y	265	257	1	4	8	40
								62	4	292	9							
07	101632	X	101632	-0-		-0-	-0-	652	1	100046	3	Y	579	458	1	61	8	100
								297	4	637	9							
08	75505	X	75505	-0-		-0-	-0-	493	1	74370	3	Y	542	587	1	7	8	48
								46	4	596	9							
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							

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
05	81437	X	41483	-0-		-39954	-0-	388	1	39861	3	Y	1073	983	1	54	8	83
								54	4	1180	9							
06	77610	X	32934	-0-		-44676	-0-	410	1	31461	3	Y	914	848	1	12	8	137
								58	4	1005	9							
07	52421	X	42993	-0-		-9428	-0-	398	1	41524	3	Y	809	711	1	98	8	137
								181	4	890	9							
08	52526	X	52526	-0-		-0-	-0-	465	1	50901	3	Y	1015	1049	1	12	8	91
								43	4	1117	9							
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							

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

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
05	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	24	1	4805	3	Y	1082	1070	0	2	1	83
							26	4	1190	9							
06	7230	X	5266	-0-	-1964	-0-	22	1	4171	3	Y	915	914	0	1	1	83
							66	4	1007	9							
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	23	1	6975	3	Y	918	874	0	1	1	126
							22	4	1010	9							
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	21	1	6036	3	Y	899	961	0	1	1	63
							47	4	989	9							
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							

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

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
05	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	35	1	7977	3	Y	1131	1169	0	3	1	88
							37	4	1244	9							
06	8880	X	8643	-0-	-237	-0-	29	1	7424	3	Y	1003	999	0	2	1	90
							87	4	1103	9							
07	9176	X	7623	-0-	-1553	-0-	26	1	6389	3	Y	1075	1017	0	1	1	147
							25	4	1183	9							
08	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	25	1	7246	3	Y	1368	1419	0	1	1	95
							57	4	1505	9							
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							

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

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
05	8773	X	8728	-0-	-45	-0-	28	1	7629	3	Y	947	939	0	2	1	73
							29	4	1042	9							
06	8490	X	7454	-0-	-1036	-0-	23	1	6407	3	Y	867	861	0	1	1	78
							70	4	954	9							
07	8773	X	7535	-0-	-1238	-0-	19	1	6419	3	Y	981	924	0	1	1	134
							18	4	1079	9							
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	19	1	6334	3	Y	806	883	0	1	1	56
							44	4	887	9							
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-

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

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
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	21	1	5213	3	Y	981	965	0	2	1	76
							22	4	1079	9							
06	5880	X	4710	-0-	-1170	-0-	16	1	3798	3	Y	769	775	0	1	1	69
							50	4	846	9							
07	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	15	1	4399	3	Y	776	738	0	1	1	106
							14	4	854	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	14	1	4789	3	Y	939	980	0			65
							32	4	1033	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	122729	X	92770	-0-		-29959	-0-	206	1	89806	3	Y	2507	2619	0	64	1	108
								2758	9									
06	101550	X	58648	-0-		-42902	-0-	102	1	56961	3	Y	1436	1450	0	29	1	65
								5	4	1580	9							
07	98859	X	78679	-0-		-20180	-0-	77	1	76225	3	Y	2099	1978	0	23	1	163
								68	4	2309	9							
08	92761	X	92761	-0-		-0-	-0-	115	1	89992	3	Y	2411	2361	0	60	1	153
								2	4	2652	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10460 - 20527

05	31744	X	30079	-0-		-1665	-0-	108	1	25480	3	Y	4083	4324	0	16	1	186
								4491	9									
06	32981	X	32981	-0-		-0-	-0-	73	1	28645	3	Y	3872	3860	0	13	1	185
								4	4	4259	9							
07	34007	X	32733	-0-		-1274	-0-	43	1	28455	3	Y	3813	3684	0	8	1	306
								41	4	4194	9							
08	31325	X	31325	-0-		-0-	-0-	50	1	27269	3	Y	3641	3691	0	16	1	240
								1	4	4005	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10752 - 20974

05	44919	X	39528	-0-		-5391	-0-	114	1	37123	3	Y	2083	2193	0	22	1	93
								2291	9									
06	44012	X	44012	-0-		-0-	-0-	89	1	41428	3	Y	2264	2234	0	17	1	106
								5	4	2490	9							
07	45533	X	45533	-0-		-0-	-0-	54	1	42581	3	Y	2592	2480	0	11	1	207
								47	4	2851	9							
08	40310	X	40310	-0-		-0-	-0-	62	1	37644	3	Y	2366	2397	0	21	1	155
								1	4	2603	9							
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							

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
05	66805	X	63971	-0-	-2834	-0-	157	1	58451	3	Y	4875	5142	0	37	1	220
							5363	9									
06	64998	X	64998	-0-	-0-	-0-	115	1	59734	3	Y	4675	4647	0	27	1	221
							6	4	5143	9							
07	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	69	1	60385	3	Y	4615	4451	0	16	1	369
							61	4	5077	9							
08	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	83	1	56847	3	Y	4425	4470	0	34	1	290
							2	4	4868	9							
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							

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
05	92318	X	87983	-0-	-4335	-0-	199	1	86746	3	Y	944	914	0	59	1	36
							1038	9									
06	89340	X	45509	-0-	-43831	-0-	80	1	44508	3	Y	834	811	0	22	1	37
							4	4	917	9							
07	88598	X	88330	-0-	-268	-0-	87	1	86592	3	Y	1431	1334	0	25	1	109
							77	4	1574	9							
08	85465	X	85465	-0-	-0-	-0-	109	1	83884	3	Y	1336	1310	0	53	1	82
							2	4	1470	9							
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							

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
05	33427	X	33427	-0-	-0-	-0-	24688	3	92	4	Y	7861	7688	0	129	1	100
							8647	9									
06	39660	X	32348	-0-	-7312	-0-	23890	3	283	4	Y	7432	7383	0	83	1	66
							8175	9									
07	40982	X	35503	-0-	-5479	-0-	26711	3	115	4	Y	7888	7789	0	95	1	70
							8677	9									
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	28985	3	55	4	Y	8543	8375	0	129	1	109
							9397	9									
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									

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	4677	3	35	4	N	1882	1820	0	2	1	154
							2070	9									
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	4750	3	41	4	N	1580	1630	0	1	1	103
							1738	9									
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	4887	3	33	4	N	1707	1692	0	1	1	117
							1878	9									
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	4861	3	30	4	Y	1456	1396	0			177
							1602	9									
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									

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2370	3	15	4	N	572	570	0	1	1	47
							629	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2290	3	18	4	N	594	602	0			39
							653	9									
07	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2265	3	16	4	N	570	570	0			39
							627	9									
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2259	3	19	4	Y	551	523	0			67
							606	9									
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-

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

05	5704	X	5188	-0-	-516	-0-	4326	3	15	4	N	770	771	0	2	1	63
							847	9									
06	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	4201	3	16	4	N	760	773	0	1	1	49
							836	9									
07	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	4345	3	17	4	N	686	687	0	1	1	47
							755	9									
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	4	Y	681	645	0			83
							749	9									
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-

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	5720	3	41	4	N	963	959	0	2	1	79
							1059	9									
06	6930	X	6811	-0-	-119	-0-	5621	3	35	4	N	1050	1060	0	1	1	68
							1155	9									
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	5589	3	17	4	N	961	962	0	1	1	66
							1057	9									
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5139	3	16	4	Y	861	822	0			105
							947	9									
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-

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
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	22479	3	84	4	Y	5468	5277	0	153	1	69
							6015	9									
06	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	21882	3	259	4	Y	6402	6315	0	99	1	57
							7042	9									
07	33759	X	33759	-0-	-0-	-0-	25137	3	108	4	Y	7740	7636	0	93	1	68
							8514	9									
08	38457	X	38457	-0-	-0-	-0-	27936	3	52	4	Y	9517	9326	0	137	1	122
							10469	9									
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									

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
05	12462	X	12166	-0-	-296	-0-	2	1	10271	3	Y	1705	1701	0	4	1	26
							17	4	1876	9							
06	12060	X	11451	-0-	-609	-0-	4	1	9590	3	Y	1662	1670	0	2	1	16
							29	4	1828	9							
07	12462	X	12095	-0-	-367	-0-	3	1	10218	3	Y	1702	1683	0	2	1	33
							2	4	1872	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	4	1	9656	3	Y	1623	1621	0	1	1	34
							7	4	1785	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62155	X	43848	-0-		-18307	-0-	127	1	36960	3	Y	5942	5912	0			88
								225	4	6536	9							
06	60150	X	28361	-0-		-31789	-0-	9	1	24317	3	Y	3637	3708	0			17
								34	4	4001	9							
07	51724	X	51724	-0-		-0-	-0-	24	1	44934	3	Y	6128	6076	0			69
								25	4	6741	9							
08	47311	X	47311	-0-		-0-	-0-	36	1	41313	3	Y	5379	5384	0			64
								45	4	5917	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59148	X	47623	-0-		-11525	-0-	150	1	43115	3	Y	3768	3732	0			56
								213	4	4145	9							
06	57945	X	57945	-0-		-0-	-0-	20	1	53292	3	Y	4174	4211	0			19
								42	4	4591	9							
07	74943	X	74943	-0-		-0-	-0-	38	1	71110	3	Y	3426	3406	0			39
								26	4	3769	9							
08	58547	X	58547	-0-		-0-	-0-	48	1	54653	3	Y	3478	3476	0			41
								20	4	3826	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52855	X	30093	-0-		-22762	-0-	83	1	24307	3	Y	4999	4967	0			74
								204	4	5499	9							
06	51150	X	21686	-0-		-29464	-0-	7	1	18638	3	Y	2746	2807	0			13
								20	4	3021	9							
07	57209	X	57209	-0-		-0-	-0-	25	1	46726	3	Y	9486	9392	0			107
								23	4	10435	9							
08	41366	X	41366	-0-		-0-	-0-	29	1	33296	3	Y	7297	7317	0			87
								14	4	8027	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39215	X	26340	-0-		-12875	-0-	74	1	21568	3	Y	4146	4121	0			61
								137	4	4561	9							
06	25699	X	25699	-0-		-0-	-0-	8	1	20943	3	Y	4295	4336	0			20
								23	4	4725	9							
07	57892	X	57892	-0-		-0-	-0-	27	1	49676	3	Y	7424	7360	0			84
								23	4	8166	9							
08	47409	X	47409	-0-		-0-	-0-	35	1	39752	3	Y	6914	6916	0			82
								17	4	7605	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/17/2023 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
05	91636	X	88553	-0-		-3083	-0-		101	1	77156	3	Y	10234	10181	0	43	1	56
									39	4	11257	9							
06	88680	X	81840	-0-		-6840	-0-		130	1	71266	3	Y	9487	9482	0	24	1	37
									8	4	10436	9							
07	91419	X	86784	-0-		-4635	-0-		128	1	75577	3	Y	10068	10029	0	17	1	59
									4	4	11075	9							
08	83056	X	83056	-0-		-0-	-0-		110	1	72451	3	Y	9480	9470	0	8	1	61
									67	4	10428	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54932	X	30701	-0-		-24231	-0-		138	1	27464	3	Y	2770	2670	1			118
									52	4	3047	9							
06	51900	X	41679	-0-		-10221	-0-		163	1	37578	3	Y	3562	3540	1			140
									20	4	3918	9							
07	53165	X	48266	-0-		-4899	-0-		157	1	43848	3	Y	3841	3870	1			111
									36	4	4225	9							
08	43282	X	43282	-0-		-0-	-0-		152	1	38862	3	Y	3811	3752	1			170
									76	4	4192	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64883	X	10736	-0-		-54147	-0-		36	1	8648	3	Y	1840	1821	1			80
									28	4	2024	9							
06	62790	X	49144	-0-		-13646	-0-		180	1	44133	3	Y	4372	4279	1			173
									22	4	4809	9							
07	64883	X	56356	-0-		-8527	-0-		169	1	50972	3	Y	4705	4740	1			138
									39	4	5176	9							
08	55952	X	55952	-0-		-0-	-0-		174	1	48952	3	Y	6126	5986	1			278
									87	4	6739	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78368	X	76991	-0-		-1377	-0-		236	1	74382	3	Y	2102	2332	1			79
									61	4	2312	9							
06	75840	X	41279	-0-		-34561	-0-		108	1	39837	3	Y	1201	1237	1			43
									13	4	1321	9							
07	78368	X	71195	-0-		-7173	-0-		156	1	69044	3	Y	1781	1778	1			46
									36	4	1959	9							
08	57281	X	57281	-0-		-0-	-0-		137	1	54909	3	Y	1969	1935	1			80
									69	4	2166	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83452	X	52972	-0-	-30480	-0-	187	1	50522	3	Y	2015	2276	1			79
							46	4	2217	9							
06	80760	X	23735	-0-	-57025	-0-	78	1	23110	3	Y	489	552	1			16
							9	4	538	9							
07	83452	X	48721	-0-	-34731	-0-	126	1	46616	3	Y	1773	1741	1			48
							29	4	1950	9							
08	49456	X	49456	-0-	-0-	-0-	144	1	47994	3	Y	1133	1138	1			43
							72	4	1246	9							
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							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	12651	-0-	-1330	-0-	24	1	9242	3	Y	3069	3061	0	4	1	17
							9	4	3376	9							
06	13110	X	12138	-0-	-972	-0-	31	1	8906	3	Y	2908	2911	0	3	1	11
							2	4	3199	9							
07	13082	X	12869	-0-	-213	-0-	31	1	9655	3	Y	2893	2885	0	2	1	17
							1	4	3182	9							
08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	31	1	9527	3	Y	2661	2660	0	1	1	17
							19	4	2927	9							
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							

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. (I) GAS 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	78740	X	37421	-0-	-41319	-0-	128	1	33931	3	Y	3011	2917	1			128
							50	4	3312	9							
06	75210	X	53480	-0-	-21730	-0-	165	1	48131	3	Y	4692	4635	1			185
							23	4	5161	9							
07	76725	X	63820	-0-	-12905	-0-	163	1	58037	3	Y	5075	5112	1			148
							37	4	5583	9							
08	59649	X	59649	-0-	-0-	-0-	165	1	53865	3	Y	5034	4956	1			226
							82	4	5537	9							
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							

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. (I) GAS 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	74183	X	37624	-0-	-36559	-0-	125	1	34751	3	Y	2460	2393	1			104
							42	4	2706	9							
06	70320	X	61513	-0-	-8807	-0-	212	1	56384	3	Y	4446	4376	1			174
							26	4	4891	9							
07	68904	X	68904	-0-	-0-	-0-	199	1	63386	3	Y	4794	4829	1			139
							46	4	5273	9							
08	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	129	1	28912	3	Y	2172	2214	1			97
							65	4	2389	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89714	X	72642	-0-		-17072		-0-	200	1	65433	3	Y	6319	6106	1			266
									58	4	6951	9							
06	86820	X	70808	-0-		-16012		-0-	176	1	63675	3	Y	6303	6323	1			246
									24	4	6933	9							
07	89714	X	80963	-0-		-8751		-0-	168	1	73131	3	Y	6931	6977	1			200
									40	4	7624	9							
08	72741	X	72741	-0-		-0-		-0-	164	1	65424	3	Y	6419	6335	1			284
									92	4	7061	9							
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							

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
05	100533	X	12912	-0-		-87621		-0-	89	1	12406	3	Y	359	367	1			14
									22	4	395	9							
06	81900	X	12852	-0-		-69048		-0-	63	1	12221	3	Y	509	504	1			19
									8	4	560	9							
07	50778	X	24483	-0-		-26295		-0-	77	1	23471	3	Y	834	830	1			23
									18	4	917	9							
08	36011	X	36011	-0-		-0-		-0-	112	1	34129	3	Y	1558	1515	1			66
									56	4	1714	9							
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							

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
05	70246	X	69621	-0-		-625		-0-	646	1	67368	3	Y	1345	1303	1			131
									127	4	1480	9							
06	67980	X	35129	-0-		-32851		-0-	428	1	34045	3	Y	555	615	1			71
									45	4	611	9							
07	70246	X	55129	-0-		-15117		-0-	493	1	53451	3	Y	772	764	1			79
									336	4	849	9							
08	65366	X	65366	-0-		-0-		-0-	624	1	63327	3	Y	1123	1083	1			119
									180	4	1235	9							
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							

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
05	70525	X	61534	-0-		-8991		-0-	577	1	60026	3	Y	742	748	1			64
									115	4	816	9							
06	66240	X	31726	-0-		-34514		-0-	390	1	30942	3	Y	321	349	1			36
									41	4	353	9							
07	86015	X	86015	-0-		-0-		-0-	771	1	83574	3	Y	1058	989	1			105
									506	4	1164	9							
08	57593	X	57593	-0-		-0-		-0-	553	1	56046	3	Y	761	790	1			76
									157	4	837	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	20269	-0-		-9460	-0-	36	1	15387	3	Y	4393	4383	0	6	1	24
								14	4	4832	9							
06	32428	X	32428	-0-		-0-	-0-	78	1	25755	3	Y	5991	5984	0	7	1	24
								5	4	6590	9							
07	32639	X	32639	-0-		-0-	-0-	79	1	26306	3	Y	5683	5670	0	4	1	33
								3	4	6251	9							
08	26343	X	26343	-0-		-0-	-0-	74	1	21111	3	Y	4648	4649	0	2	1	30
								45	4	5113	9							
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							

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
05	47616	X	42038	-0-		-5578	-0-	40	1	34070	3	Y	7194	7168	0	18	1	40
								15	4	7913	9							
06	46080	X	40337	-0-		-5743	-0-	52	1	32674	3	Y	6916	6918	0	11	1	27
								3	4	7608	9							
07	46655	X	41707	-0-		-4948	-0-	53	1	33703	3	Y	7226	7204	0	7	1	42
								2	4	7949	9							
08	40265	X	40265	-0-		-0-	-0-	54	1	33039	3	Y	6490	6486	0	4	1	42
								33	4	7139	9							
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							

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
05	32550	X	29419	-0-		-3131	-0-	31	1	23588	3	Y	5262	5244	0	12	1	29
								12	4	5788	9							
06	31500	X	27078	-0-		-4422	-0-	39	1	21707	3	Y	4845	4848	0	7	1	19
								2	4	5330	9							
07	30969	X	28332	-0-		-2637	-0-	39	1	22810	3	Y	4984	4969	0	5	1	29
								1	4	5482	9							
08	27639	X	27639	-0-		-0-	-0-	41	1	22573	3	Y	4545	4543	0	2	1	29
								25	4	5000	9							
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							

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
05	39866	X	36237	-0-		-3629	-0-	39	1	29060	3	Y	6475	6452	0	15	1	36
								15	4	7123	9							
06	38580	X	33970	-0-		-4610	-0-	52	1	27267	3	Y	6044	6047	0	9	1	24
								3	4	6648	9							
07	37510	X	34752	-0-		-2758	-0-	52	1	27957	3	Y	6128	6110	0	6	1	36
								2	4	6741	9							
08	33541	X	33541	-0-		-0-	-0-	50	1	27310	3	Y	5592	5589	0	3	1	36
								30	4	6151	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31607	X	31607	-0-	-0-	-0-	68	1	25248	3	Y	5695	5676	0	11	1	31
							26	4	6265	9							
06	29640	X	28031	-0-	-1609	-0-	85	1	22221	3	Y	5200	5204	0	6	1	21
							5	4	5720	9							
07	30628	X	29867	-0-	-761	-0-	88	1	23900	3	Y	5342	5328	0	4	1	31
							3	4	5876	9							
08	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	88	1	22784	3	Y	5368	5363	0	2	1	34
							53	4	5905	9							
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							

CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 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
05	32519	X	23466	-0-	-9053	-0-	52	1	17766	3	Y	5116	5106	0	7	1	28
							20	4	5628	9							
06	28200	X	20959	-0-	-7241	-0-	65	1	15883	3	Y	4552	4558	0	4	1	18
							4	4	5007	9							
07	29140	X	23748	-0-	-5392	-0-	64	1	18075	3	Y	5097	5082	0	3	1	30
							2	4	5607	9							
08	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	65	1	18050	3	Y	4931	4928	0	1	1	32
							40	4	5424	9							
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							

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. (I) GAS 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	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	6726	3	4	4	Y	999	998	0	2	1	16
							1099	9									
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	6530	3	3	4	Y	1032	1036	0	1	1	11
							1135	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	6552	3	1122	9	Y	1020	1015	0	1	1	15
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	3	1	6669	3	Y	929	928	0	1	1	15
							4	4	1022	9							
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							

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. (I) GAS 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	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6381	3	4	4	Y	1004	1009	0	2	1	16
							1104	9									
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	6375	3	3	4	Y	1180	1182	0	2	1	12
							1298	9									
07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	6299	3	1445	9	Y	1314	1306	0	1	1	19
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	3	1	5861	3	Y	1236	1234	0	1	1	20
							4	4	1360	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7322	-0-		-118	-0-		5951	3	3	4	Y	1244	1248	0	3	1	20
									1368	9									
06	7200	X	6736	-0-		-464	-0-		5763	3	3	4	Y	882	891	0	2	1	9
									970	9									
07	7440	X	7119	-0-		-321	-0-		5936	3	1183	9	Y	1075	1068	0	1	1	15
08	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-		3	1	6209	3	Y	1080	1076	0	1	1	18
									3	4	1188	9							
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							

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9824	X	9824	-0-		-0-	-0-		8420	3	19	4	N	1259	1201	0	3	1	149
									1385	9									
06	9862	X	9862	-0-		-0-	-0-		8720	3	22	4	N	1018	1082	0	2	1	83
									1120	9									
07	9975	X	9975	-0-		-0-	-0-		8726	3	33	4	N	1105	1058	0	1	1	129
									1216	9									
08	11406	X	11406	-0-		-0-	-0-		9821	3	15	4	N	1427	1380	0	1	1	175
									1570	9									
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									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147994	X	91389	-0-		-56605	-0-		618	1	83201	3	Y	6861	6772	0	74	8	66
									23	4	7547	9							
06	143220	X	98602	-0-		-44618	-0-		451	1	88744	3	Y	8466	8350	0	133	8	49
									94	4	9313	9							
07	69254	X	24164	-0-		-45090	-0-		69	1	21241	3	Y	2541	2507	0	55	8	28
									59	4	2795	9							
08	104706	X	104706	-0-		-0-	-0-		530	1	92502	3	Y	10458	10351	0	64	1	71
									170	4	11504	9							
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							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127844	X	68605	-0-		-59239	-0-		388	1	63530	3	Y	4185	4148	0	128	8	82
									83	4	4604	9							
06	122460	X	51635	-0-		-70825	-0-		1298	1	44809	3	Y	4724	4631	0	96	8	79
									332	4	5196	9							
07	119412	X	96606	-0-		-22806	-0-		1977	1	85921	3	Y	7540	7161	0	96	1	221
									414	4	8294	9			141	8			
08	86105	X	86105	-0-		-0-	-0-		1566	1	76611	3	Y	6976	7015	0	56	1	126
									254	4	7674	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83886	X	65204	-0-	-18682	-0-	434	1	58583	3	Y	5604	5558	0	43	8	54
							23	4	6164	9							
06	74070	X	70409	-0-	-3661	-0-	320	1	63003	3	Y	6370	6307	0	80	8	37
							79	4	7007	9							
07	76229	X	65797	-0-	-10432	-0-	188	1	57883	3	Y	6913	6768	0	107	8	75
							122	4	7604	9							
08	58378	X	58378	-0-	-0-	-0-	295	1	51479	3	Y	5911	5898	0	48	1	40
							102	4	6502	9							
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							

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
05	112747	X	71735	-0-	-41012	-0-	436	1	59916	3	Y	10316	10238	0	69	8	100
							35	4	11348	9							
06	105450	X	68678	-0-	-36772	-0-	290	1	57858	3	Y	9452	9366	0	131	8	55
							133	4	10397	9							
07	108965	X	90920	-0-	-18045	-0-	255	1	78807	3	Y	10599	10389	0	151	8	114
							199	4	11659	9							
08	70535	X	70535	-0-	-0-	-0-	356	1	62218	3	Y	7095	7065	0	97	1	47
							156	4	7805	9							
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							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113863	X	99151	-0-	-14712	-0-	55	1	95018	3	N	3545	3547	1			65
							178	4	3900	9							
06	110190	X	63196	-0-	-46994	-0-	27	1	60917	3	N	2037	2065	1			37
							11	4	2241	9							
07	105245	X	95096	-0-	-10149	-0-	42	1	91806	3	N	2943	2905	1			75
							11	4	3237	9							
08	105245	X	85160	-0-	-20085	-0-	55	1	81829	3	N	2978	2963	1			90
							3276	9									
09	100890	X	80114	-0-	-20776	-0-	43	1	76742	3	N	3026	3032	1			84
							3329	9									
10	99138	X	39478	-0-	-59660	-0-	27	1	37963	3	N	1290	1343	1			31
							69	4	1419	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	19454	-0-	-10864	-0-	273	1	18572	3	Y	516	500	1	25	8	40
							41	4	568	9							
06	28470	X	8891	-0-	-19579	-0-	137	1	8503	3	Y	211	216	1	3	8	32
							19	4	232	9							
07	22971	X	16839	-0-	-6132	-0-	229	1	15859	3	Y	587	450	1	69	8	100
							105	4	646	9							
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	174	1	10522	3	Y	927	933	1	11	8	83
							53	4	1020	9							
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							

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. (I) GAS 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	54436	X	49268	-0-	-5168	-0-	327	1	48214	3	Y	620	667	1	27	8	48
							45	4	682	9							
06	54540	X	25479	-0-	-29061	-0-	242	1	23712	3	Y	1355	1181	1	18	8	204
							34	4	1491	9							
07	56358	X	50891	-0-	-5467	-0-	342	1	50016	3	Y	343	452	1	36	8	59
							156	4	377	9							
08	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	308	1	44098	3	Y	273	305	1	3	8	24
							29	4	300	9							
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							

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. (I) GAS 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	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	31	1	27902	3	Y	2701	2652	1	86	8	146
							21	4	2971	9							
06	24480	X	19800	-0-	-4680	-0-	21	1	18016	3	Y	1539	1542	1	15	8	128
							70	4	1693	9							
07	25296	X	508	-0-	-24788	-0-	342	3	2	4	Y	149	259	1	7	8	11
							164	9									
08	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	20	1	22434	3	Y	1357	1276	1	8	8	84
							35	4	1493	9							
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							

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. (I) GAS 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	85414	X	85414	-0-	-0-	-0-	91	1	82145	3	Y	2863	2774	1	90	8	155
							29	4	3149	9							
06	86040	X	43765	-0-	-42275	-0-	52	1	42564	3	Y	958	1023	1	10	8	80
							95	4	1054	9							
07	97491	X	97491	-0-	-0-	-0-	92	1	95522	3	Y	1644	1523	1	83	8	118
							69	4	1808	9							
08	82451	X	82451	-0-	-0-	-0-	72	1	80518	3	Y	1629	1637	1	9	8	101
							69	4	1792	9							
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							

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. (I) GAS 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	87804	X	87804	-0-	-0-	-0-	94	1	84802	3	Y	2616	2551	1	83	8	142
							30	4	2878	9							
06	83220	X	53882	-0-	-29338	-0-	63	1	52076	3	Y	1479	1483	1	15	8	123
							116	4	1627	9							
07	89032	X	63751	-0-	-25281	-0-	59	1	61690	3	Y	1781	1688	1	88	8	128
							43	4	1959	9							
08	84807	X	84807	-0-	-0-	-0-	74	1	82078	3	Y	2349	2318	1	14	8	145
							71	4	2584	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-		34054	3	247	4	Y	11216	10930	0	225	1	122
								12338	9									
06	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-		30647	3	177	4	Y	9539	9476	0	134	1	51
								10493	9									
07	39645	X	39645	-0-	-0-	-0-		29408	3	147	4	Y	9173	9056	0	87	1	81
								10090	9									
08	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-		23004	3	5	4	Y	5756	5698	0	90	1	49
								6332	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	31855	-0-	-7887	-0-		22419	3	161	4	Y	8432	8277	0	146	1	92
								9275	9									
06	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-		29445	3	186	4	Y	9917	9829	0	127	1	53
								10909	9									
07	39742	X	36168	-0-	-3574	-0-		25709	3	127	4	Y	9393	9271	0	92	1	83
								10332	9									
08	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-		26482	3	6	4	Y	10160	10004	0	152	1	87
								11176	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-						Y	-0-	68	0			-0-
06	42810	X	-0-	-0-	-42810	-0-						Y	-0-					-0-
07	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-						Y	-0-					-0-
08	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-		23124	3	87	4	Y	7337	7148	0	126	1	63
								8071	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112034	X	92964	-0-	-19070	-0-		73	1	84956	3	Y	7185	7123	0	67	1	146
								31	4	7904	9							
06	101790	X	84551	-0-	-17239	-0-		94	1	77807	3	Y	6038	6042	0	43	1	99
								8	4	6642	9							
07	101773	X	88090	-0-	-13683	-0-		36	1	81037	3	Y	6278	6157	0	26	1	194
								111	4	6906	9							
08	85159	X	85159	-0-	-0-	-0-		31	1	78498	3	Y	6027	6010	0	57	1	154
								6630	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 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
05	119753	X	102494	-0-	-17259	-0-	79	1	92424	3	Y	9053	8995	0	69	1	185
							33	4	9958	9							
06	113940	X	95891	-0-	-18049	-0-	103	1	86722	3	Y	8242	8242	0	49	1	136
							9066	9									
07	102982	X	93650	-0-	-9332	-0-	37	1	84709	3	Y	7989	7850	0	28	1	247
							116	4	8788	9							
08	94081	X	94081	-0-	-0-	-0-	33	1	85605	3	Y	7675	7663	0	63	1	196
							8443	9									
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							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282937	X	187596	-0-	-95341	-0-	152	1	182034	3	Y	4858	4751	0	118	1	95
							66	4	5344	9							
06	251670	X	221162	-0-	-30508	-0-	250	1	215916	3	Y	4541	4425	0	142	1	69
							1	4	4995	9							
07	254324	X	206248	-0-	-48076	-0-	86	1	201597	3	Y	3894	3772	0	78	1	113
							282	4	4283	9							
08	206939	X	206939	-0-	-0-	-0-	77	1	202753	3	Y	3735	3585	0	174	1	89
							4109	9									
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							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73346	X	56760	-0-	-16586	-0-	60	1	48873	3	Y	7097	7069	0	38	1	146
							20	4	7807	9							
06	61020	X	54220	-0-	-6800	-0-	71	1	46908	3	Y	6580	6594	0	22	1	110
							3	4	7238	9							
07	57009	X	55993	-0-	-1016	-0-	23	1	48693	3	Y	6553	6446	0	13	1	204
							69	4	7208	9							
08	53873	X	53873	-0-	-0-	-0-	20	1	47056	3	Y	6176	6192	0	29	1	159
							3	4	6794	9							
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							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96348	X	73655	-0-	-22693	-0-	72	1	63352	3	Y	9280	9249	0	42	1	191
							23	4	10208	9							
06	83580	X	71745	-0-	-11835	-0-	90	1	61878	3	Y	8888	8900	0	31	1	148
							9777	9									
07	73749	X	68301	-0-	-5448	-0-	27	1	59105	3	Y	8263	8136	0	18	1	257
							80	4	9089	9							
08	65125	X	65125	-0-	-0-	-0-	23	1	56468	3	Y	7849	7867	0	37	1	202
							8634	9									
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							

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. (I) GAS 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	106888	X	75963	-0-	-30925	-0-	163	1	63278	3	Y	11338	11093	0	64	8	441
							50	4	12472	9							
06	102870	X	68534	-0-	-34336	-0-	156	1	56803	3	Y	10479	10657	0	29	8	234
							48	4	11527	9							
07	106299	X	71872	-0-	-34427	-0-	177	1	59992	3	Y	10584	10250	0	145	8	423
							61	4	11642	9							
08	57307	X	57307	-0-	-0-	-0-	142	1	47675	3	Y	8567	8740	0			250
							66	4	9424	9							
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							

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. (I) GAS 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	336612	X	42483	-0-	-294129	-0-	132	1	39118	3	N	2682	38	0	2775	1	325
							283	4	2950	9							
06	189360	X	4710	-0-	-184650	-0-	10	1	3424	3	N	1154	3	0	1164	1	312
							7	4	1269	9							
07	195672	X	1046	-0-	-194626	-0-	1	1	552	3	N	445	671	1			86
							3	4	490	9							
08	195672	X	-0-	-0-	-195672	-0-					N	-0-	86	1			-0-
09	189360	X	21943	-0-	-167417	-0-	47	1	20046	3	N	1659	16	0	1352	1	291
							25	4	1825	9							
10	83130	X	83130	-0-	-0-	-0-	199	1	76843	3	N	5495	164	0	5262	1	360
							43	4	6045	9							

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958449	X	112569	-0-	-845880	-0-	356	1	104665	3	N	6175	90	0	6028	1	749
							755	4	6793	9							
06	125910	X	75561	-0-	-50349	-0-	254	1	71813	3	N	3064	62	0	2943	1	808
							124	4	3370	9							
07	130107	X	64630	-0-	-65477	-0-	150	1	59630	3	N	4099	46	0	4082	1	779
							341	4	4509	9							
08	130107	X	38883	-0-	-91224	-0-	78	1	35705	3	N	2204	20	0	2009	1	954
							676	4	2424	9							
09	125910	X	66506	-0-	-59404	-0-	145	1	61717	3	N	4160	65	0	4326	1	723
							68	4	4576	9							
10	112561	X	77591	-0-	-34970	-0-	187	1	72046	3	N	4837	208	0	5040	1	312
							37	4	5321	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113336	X	72279	-0-	-41057	-0-	154	1	60627	3	Y	10406	10178	0	70	8	404
							51	4	11447	9							
06	70410	X	66955	-0-	-3455	-0-	149	1	55550	3	Y	10185	10331	0	31	8	227
							52	4	11204	9							
07	77252	X	66610	-0-	-10642	-0-	163	1	55318	3	Y	10061	9742	0	144	8	402
							62	4	11067	9							
08	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-	134	1	47944	3	Y	9066	9203	0			265
							69	4	9973	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242265	X	170528	-0-	-71737	-0-	100	1	165380	3	Y	4548	4478	0	117	1	75
							45	4	5003	9							
06	214530	X	116653	-0-	-97877	-0-	288	1	113304	3	Y	2633	2558	0	57	1	93
							165	4	2896	9							
07	202275	X	103283	-0-	-98992	-0-	209	1	99304	3	Y	3413	3310	0	51	1	145
							16	4	3754	9							
08	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	126	1	78646	3	Y	2055	2025	0	90	1	85
							63	4	2261	9							
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							

STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91016	X	72618	-0-	-18398	-0-	45	1	67346	3	Y	4733	4740	0	49	1	82
							21	4	5206	9							
06	85710	X	66599	-0-	-19111	-0-	174	1	61825	3	Y	4123	4021	0	32	1	152
							65	4	4535	9							
07	85219	X	67285	-0-	-17934	-0-	143	1	62492	3	Y	4217	4166	0	17	1	186
							11	4	4639	9							
08	61403	X	61403	-0-	-0-	-0-	89	1	57353	3	Y	3560	3554	0	35	1	157
							45	4	3916	9							
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							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274257	X	194569	-0-	-79688	-0-	114	1	187474	3	Y	6300	6256	0	168	1	104
							51	4	6930	9							
06	243840	X	127646	-0-	-116194	-0-	309	1	122127	3	Y	4593	4455	0	78	1	164
							158	4	5052	9							
07	228904	X	125665	-0-	-103239	-0-	251	1	119671	3	Y	5204	5105	0	36	1	227
							19	4	5724	9							
08	100512	X	100512	-0-	-0-	-0-	149	1	95506	3	Y	4340	4313	0	64	1	190
							83	4	4774	9							
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							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210273	X	151658	-0-	-58615	-0-	88	1	145863	3	Y	5152	5122	0	95	1	87
							40	4	5667	9							
06	191100	X	89103	-0-	-101997	-0-	223	1	85706	3	Y	2785	2731	0	40	1	101
							110	4	3064	9							
07	183179	X	100196	-0-	-82983	-0-	212	1	96164	3	Y	3458	3379	0	30	1	150
							16	4	3804	9							
08	92114	X	92114	-0-	-0-	-0-	132	1	88422	3	Y	3175	3126	0	61	1	138
							67	4	3493	9							
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							

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
05	85901	X	75300	-0-		-10601	-0-	47	1	69777	3	Y	4959	4974	0	45	1	86
								21	4	5455	9							
06	83130	X	63835	-0-		-19295	-0-	167	1	59471	3	Y	3759	3679	0	27	1	139
								62	4	4135	9							
07	83452	X	68769	-0-		-14683	-0-	146	1	63969	3	Y	4221	4155	0	19	1	186
								11	4	4643	9							
08	63433	X	63433	-0-		-0-	-0-	92	1	59062	3	Y	3848	3824	0	40	1	170
								46	4	4233	9							
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							

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
05	18662	X	14733	-0-		-3929	-0-	2	1	11783	3	Y	2666	2660	0	5	1	41
								15	4	2933	9							
06	16320	X	14100	-0-		-2220	-0-	3	1	11297	3	Y	2521	2535	0	3	1	24
								27	4	2773	9							
07	14818	X	14155	-0-		-663	-0-	3	1	11415	3	Y	2486	2460	0	2	1	48
								2	4	2735	9							
08	13357	X	13357	-0-		-0-	-0-	4	1	10798	3	Y	2317	2315	0	1	1	49
								6	4	2549	9							
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							

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
05	158162	X	134661	-0-		-23501	-0-	71	1	121246	3	Y	11917	11914	1			225
								235	4	13109	9							
06	145410	X	124777	-0-		-20633	-0-	51	1	114174	3	Y	9569	9619	1			175
								26	4	10526	9							
07	134106	X	123800	-0-		-10306	-0-	50	1	113509	3	Y	9295	9215	1			255
								16	4	10225	9							
08	113190	X	113190	-0-		-0-	-0-	66	1	103413	3	Y	8825	8792	1			288
								3	4	9708	9							
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							

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
05	167896	X	144207	-0-		-23689	-0-	78	1	132372	3	Y	10460	10465	1			208
								251	4	11506	9							
06	161670	X	127201	-0-		-34469	-0-	52	1	116315	3	Y	9830	9848	1			190
								21	4	10813	9							
07	154349	X	111810	-0-		-42539	-0-	46	1	103225	3	Y	7752	7730	1			212
								12	4	8527	9							
08	98917	X	98917	-0-		-0-	-0-	59	1	92120	3	Y	6125	6140	1			197
								6738	9									
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							

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	120684					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	120684					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	172143	X	93835	-0-	-78308	-0-	51	1	85427	3	N	7449	7465	1			148
							163	4	8194	9							
06	160020	X	85867	-0-	-74153	-0-	36	1	79325	3	N	5902	5937	1			113
							14	4	6492	9							
07	135005	X	84271	-0-	-50734	-0-	34	1	77284	3	N	6313	6253	1			173
							9	4	6944	9							
08	109895	X	78658	-0-	-31237	-0-	47	1	71963	3	N	6044	6020	1			197
							6648	9									
09	99720	X	71586	-0-	-28134	-0-	36	1	66003	3	N	5043	5090	1			150
							5547	9									
10	93837	X	72406	-0-	-21431	-0-	49	1	66212	3	N	5471	5474	1			147
							127	4	6018	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

05	213032	X	156458	-0-	-56574	-0-	388	1	151015	3	Y	4526	4378	1	105	8	185
							76	4	4979	9							
06	206160	X	57646	-0-	-148514	-0-	94	1	55820	3	Y	1541	1610	1	11	8	105
							37	4	1695	9							
07	173476	X	97401	-0-	-76075	-0-	94498	3	205	4	Y	2453	2360	1	81	8	117
							2698	9									
08	98431	X	98431	-0-	-0-	-0-	95178	3	38	4	Y	2923	2942	1	17	8	81
							3215	9									
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							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

05	150443	X	85664	-0-	-64779	-0-	200	1	78415	3	Y	6373	6201	1	147	8	261
							39	4	7010	9							
06	125070	X	68293	-0-	-56777	-0-	115	1	62231	3	Y	5370	5228	1	37	8	366
							40	4	5907	9							
07	103137	X	71432	-0-	-31705	-0-	64692	3	169	4	Y	5974	5856	1	200	8	284
							6571	9									
08	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	64701	3	27	4	Y	5432	5534	1	31	8	151
							5975	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 02/21/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244187	X	141522	-0-		-102665	-0-		570	1	111109	3	N	26624	26450	0	128	8	216
									557	4	29286	9							
06	236310	X	107917	-0-		-128393	-0-		214	1	85180	3	N	20393	20352	0	47	8	210
									91	4	22432	9							
07	244187	X	78380	-0-		-165807	-0-		154	1	60311	3	N	15795	15545	0	144	1	161
									540	4	17375	9			155	8			
08	244187	X	90649	-0-		-153538	-0-		98	1	71660	3	N	17015	16965	0	46	1	165
									174	4	18717	9							
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							

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 02/21/2025 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
05	244187	X	154320	-0-		-89867	-0-		648	1	125538	3	N	24683	24527	0	113	8	199
									983	4	27151	9							
06	236310	X	118231	-0-		-118079	-0-		246	1	97267	3	N	18738	18702	0	42	8	193
									106	4	20612	9							
07	244187	X	79527	-0-		-164660	-0-		164	1	63696	3	N	13258	13060	0	121	1	135
									1083	4	14584	9			135	8			
08	244187	X	102542	-0-		-141645	-0-		118	1	85606	3	N	15113	15047	0	55	1	146
									194	4	16624	9							
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							

LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 02/20/2025 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
05	255409	X	151239	-0-		-104170	-0-		598	1	116796	3	N	30237	30040	0	137	8	245
									584	4	33261	9							
06	247170	X	103347	-0-		-143823	-0-		201	1	80169	3	N	20811	20795	0	47	8	214
									85	4	22892	9							
07	255409	X	94066	-0-		-161343	-0-		187	1	73151	3	N	18762	18410	0	170	1	190
									90	4	20638	9			206	8			
08	255409	X	89657	-0-		-165752	-0-		97	1	70954	3	N	16765	16740	0	53	1	162
									164	4	18442	9							
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							

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 02/20/2025 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
05	248496	X	147865	-0-		-100631	-0-		608	1	118156	3	N	25915	25734	0	128	8	209
									594	4	28507	9							
06	247170	X	120540	-0-		-126630	-0-		243	1	96450	3	N	21018	20960	0	51	8	216
									727	4	23120	9							
07	255409	X	81524	-0-		-173885	-0-		167	1	65180	3	N	14648	14428	0	133	1	149
									64	4	16113	9			154	8			
08	255409	X	87015	-0-		-168394	-0-		96	1	69952	3	N	15285	15235	0	51	1	148
									153	4	16814	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131564	X	72258	-0-	-59306	-0-	200	1	65289	3	Y	6112	5911	1	142	8	250
							46	4	6723	9							
06	111330	X	68903	-0-	-42427	-0-	130	1	63015	3	Y	5204	5063	1	36	8	355
							34	4	5724	9							
07	86366	X	71016	-0-	-15350	-0-	65079	3	175	4	Y	5238	5168	1	176	8	249
							5762	9									
08	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	64060	3	29	4	Y	5150	5227	1	29	8	143
							5665	9									
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							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269204	X	173499	-0-	-95705	-0-	430	1	167641	3	Y	4858	4707	1	113	8	199
							84	4	5344	9							
06	226080	X	61945	-0-	-164135	-0-	103	1	60017	3	Y	1610	1688	1	11	8	110
							54	4	1771	9							
07	194990	X	100725	-0-	-94265	-0-	96922	3	217	4	Y	3260	3106	1	109	8	155
							3586	9									
08	103420	X	103420	-0-	-0-	-0-	99974	3	40	4	Y	3096	3147	1	18	8	86
							3406	9									
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							

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. (I) GAS 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	103726	X	52973	-0-	-50753	-0-	165	1	50840	3	N	1760	1680	1	41	8	72
							32	4	1936	9							
06	78900	X	36601	-0-	-42299	-0-	68	1	35842	3	N	616	642	1	4	8	42
							13	4	678	9							
07	66713	X	66713	-0-	-0-	-0-	64860	3	144	4	N	1554	1473	1	49	8	74
							1709	9									
08	59706	X	57382	-0-	-2324	-0-	55611	3	23	4	N	1589	1610	1	9	8	44
							1748	9									
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		225699	-0-	225699	358102	1151	1	200164	3	Y	22151	21988	0	140	1	108
							18	4	24366	9							
06	492435	X	134333	-0-	-358102	-0-	718	1	115616	3	Y	16127	16070	0	58	1	107
							259	4	17740	9							
07	135284	X	88875	-0-	-46409	-0-	554	1	76177	3	Y	10941	10942	0	22	1	84
							109	4	12035	9							
08	135284	X	122138	-0-	-13146	-0-	724	1	105264	3	Y	14586	14512	0	68	1	90
							105	4	16045	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		226893	-0-	226893	368495	1203	1	208137	3	N	15940	15753	0	200	1	76
							19	4	17534	9							
06	495997	X	127502	-0-	-368495	-0-	748	1	118689	3	N	7086	7035	0	81	1	46
							270	4	7795	9							
07	154146	X	154146	-0-	-0-	-0-	1071	1	145149	3	N	7014	6949	0	58	1	53
							211	4	7715	9							
08	164794	X	164794	-0-	-0-	-0-	1098	1	156805	3	N	6119	5996	0	140	1	36
							160	4	6731	9							
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							

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
05	SHUT IN		182553	-0-	182553	306638	916	1	159585	3	Y	20034	19927	0	111	1	98
							15	4	22037	9							
06	426570	X	119932	-0-	-306638	-0-	655	1	105916	3	Y	11932	11899	0	52	1	79
							236	4	13125	9							
07	151962	X	108748	-0-	-43214	-0-	710	1	97074	3	Y	9840	9816	0	28	1	75
							140	4	10824	9							
08	151962	X	97340	-0-	-54622	-0-	594	1	85970	3	Y	9592	9553	0	55	1	59
							225	4	10551	9							
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							

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
05	SHUT IN		228099	-0-	228099	383120	1126	1	196588	3	Y	27606	27429	0	172	1	135
							18	4	30367	9							
06	517370	X	134250	-0-	-383120	-0-	734	1	117765	3	Y	14078	14048	0	73	1	92
							265	4	15486	9							
07	94133	X	94133	-0-	-0-	-0-	604	1	82743	3	Y	9697	9685	0	30	1	74
							119	4	10667	9							
08	125741	X	125741	-0-	-0-	-0-	753	1	109208	3	Y	14170	14068	0	89	1	87
							193	4	15587	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF. N/A

05	SHUT IN	90070	-0-	90070	501540	247	1	72405	3	Y	15516	15487	0			229
						350	4	17068	9							
06	SHUT IN	118135	-0-	118135	619675	35	1	95301	3	Y	19778	19915	0			92
						1043	4	21756	9							
07	SHUT IN	82247	-0-	82247	701922	37	1	68428	3	Y	12507	12458	0			141
						24	4	13758	9							
08	SHUT IN	82627	-0-	82627	784549	60	1	68289	3	Y	12959	12946	0			154
						23	4	14255	9							
09	SHUT-IN	78619	-0-	78619	863168	143	1	64044	3	Y	13119	13147	0			126
						1	4	14431	9							
10	SHUT-IN	73503	-0-	73503	936671	13	1	59919	3	Y	12327	12307	0			146
						11	4	13560	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

05	SHUT IN	97833	-0-	97833	580925	263	1	77466	3	Y	17937	17904	0			264
						373	4	19731	9							
06	SHUT IN	119062	-0-	119062	699987	35	1	95180	3	Y	20973	21139	0			98
						777	4	23070	9							
07	SHUT IN	104617	-0-	104617	804604	47	1	87025	3	Y	15911	15830	0			179
						43	4	17502	9							
08	SHUT IN	83312	-0-	83312	887916	61	1	69018	3	Y	12900	12926	0			153
						43	4	14190	9							
09	SHUT-IN	82283	-0-	82283	970199	149	1	66766	3	Y	13970	13989	0			134
						1	4	15367	9							
10	SHUT-IN	72225	-0-	72225	1042424	13	1	58526	3	Y	12432	12419	0			147
						11	4	13675	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 11668 PERF. N/A

05	SHUT IN	106820	-0-	106820	520457	300	1	87658	3	Y	16761	16730	0			247
						425	4	18437	9							
06	SHUT IN	124539	-0-	124539	644996	38	1	104300	3	Y	18289	18451	0			85
						83	4	20118	9							
07	SHUT IN	132837	-0-	132837	777833	61	1	114307	3	Y	16365	16266	0			184
						467	4	18002	9							
08	SHUT IN	89179	-0-	89179	867012	67	1	76515	3	Y	11427	11475	0			136
						27	4	12570	9							
09	SHUT-IN	82435	-0-	82435	949447	155	1	69491	3	Y	11625	11650	0			111
						1	4	12788	9							
10	SHUT-IN	78090	-0-	78090	1027537	14	1	66029	3	Y	10941	10923	0			129
						12	4	12035	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	42744					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		125867	-0-	125867	168611	100	1	113555	3	Y	11010	10879	0			131
							101	4	12111	9							
09	SHUT-IN		85905	-0-	85905	254516	174	1	78155	3	Y	6886	6951	0			66
							1	4	7575	9							
10	SHUT-IN		37534	-0-	37534	292050	7	1	33779	3	Y	3356	3382	0			40
							56	4	3692	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. (I) GAS 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		305936	-0-	305936	356885	1131	1	274326	3	Y	27447	27451	1			91
							287	4	30192	9							
06	613425	X	256540	-0-	-356885	-0-	1186	1	234886	3	Y	18525	18484	1			132
							90	4	20378	9							
07	266538	X	203755	-0-	-62783	-0-	114	1	188279	3	Y	13401	13449	1			84
							621	4	14741	9							
08	266538	X	153980	-0-	-112558	-0-	38	1	142993	3	Y	9635	9630	1			89
							350	4	10599	9							
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							

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. (I) GAS 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		314189	-0-	314189	360870	1156	1	280646	3	Y	29175	29172	1			97
							294	4	32093	9							
06	606921	X	246051	-0-	-360870	-0-	1126	1	223323	3	Y	19561	19517	1			141
							85	4	21517	9							
07	263872	X	216461	-0-	-47411	-0-	120	1	198472	3	Y	15650	15692	1			99
							654	4	17215	9							
08	263872	X	184253	-0-	-79619	-0-	45	1	168578	3	Y	13835	13804	1			130
							411	4	15219	9							
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							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		254472	-0-	254472	285044	886	1	216626	3	Y	33395	33368	1			112
							225	4	36735	9							
06	499381	X	214337	-0-	-285044	-0-	915	1	183431	3	Y	27202	27116	1			198
							69	4	29922	9							
07	250046	X	177853	-0-	-72193	-0-	90	1	151286	3	Y	23622	23668	1			152
							493	4	25984	9							
08	250046	X	162153	-0-	-87893	-0-	39	1	144535	3	Y	15662	15666	1			148
							351	4	17228	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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		276266	-0-	276266	313326	988	1	240793	3	Y	31122	31111	1			104
							251	4	34234	9							
06	527209	X	213883	-0-	-313326	-0-	957	1	190456	3	Y	20362	20318	1			148
							72	4	22398	9							
07	230826	X	184396	-0-	-46430	-0-	99	1	164578	3	Y	17432	17469	1			111
							544	4	19175	9							
08	230826	X	171790	-0-	-59036	-0-	42	1	155935	3	Y	14030	14009	1			132
							380	4	15433	9							
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							

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. (I) GAS 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		309202	-0-	309202	346299	1104	1	269068	3	Y	35227	35198	1			118
							280	4	38750	9							
06	579476	X	233177	-0-	-346299	-0-	1030	1	205399	3	Y	24245	24187	1			176
							78	4	26670	9							
07	211978	X	186142	-0-	-25836	-0-	100	1	166140	3	Y	17597	17661	1			112
							545	4	19357	9							
08	211978	X	171461	-0-	-40517	-0-	42	1	155402	3	Y	14216	14194	1			134
							379	4	15638	9							
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							

STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 06/14/2025 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	9413	-0-	-7792	-0-	8348 3	1065 9			N	968	948 1		28 8		479
06	16650	X	7308	-0-	-9342	-0-	6639 3	669 9			N	608	562 1		17 8		508
07	13051	X	7355	-0-	-5696	-0-	6562 3	793 9			N	721	1055 1				174
08	13051	X	7609	-0-	-5442	-0-	7116 3	493 9			N	448	375 1				247
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		40312	-0-	40312	40312	31696 3 7574 9	1042 4			Y	6885	6793 0		8 8		84
*09	104820	X	63498	-0-	-41322	-0-	49709 3 12920 9	869 4			Y	11745	11623 0		14 8		192
*10	108314	X	44854	-0-	-63460	-0-	850 1 21 4	35433 3 8550 9			Y	7773	7833 0		15 8		117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	25916	X	23070	-0-	-2846	-0-	1785	1	17531	3	Y	3108	3108	0				129
							335	4	3419	9								
06	25080	X	9547	-0-	-15533	-0-	887	1	5778	3	Y	1494	1494	0				129
							1239	4	1643	9								
07	25916	X	19260	-0-	-6656	-0-	1447	1	13292	3	Y	2929	2908	0				150
							1299	4	3222	9								
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	783	1	6662	3	Y	1623	1663	0				110
							2016	4	1785	9								
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										

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	541	1	2566	3	Y	76	63	1				27
							84	9										
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	198	1	316	3	Y	442	332	1				137
							486	9										
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	366	1	1586	3	Y	245	238	1				144
							270	9										
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	480	1	1092	3	Y	70	177	1				37
							77	9										
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										

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

05	6448	X	3524	-0-	-2924	-0-	522	1	2473	3	Y	481	394	1	2	8		167
							529	9										
06	6240	X	2559	-0-	-3681	-0-	943	1	1503	3	Y	103	191	1				79
							113	9										
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	919	1	3984	3	Y	223	188	1				114
							245	9										
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1400	1	3181	3	Y	778	739	1				153
							856	9										
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										

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
05	7006	X	2690	-0-	-4316	-0-	165	1	1618	3	Y	796	794	0			33
							31	4	876	9							
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1159	1	7549	3	Y	1636	1536	0			133
							1618	4	1800	9							
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	907	1	8336	3	Y	1734	1775	0			92
							815	4	1907	9							
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	713	755	0			50
							491	4	784	9							
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									

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
05	17050	X	11523	-0-	-5527	-0-	842	1	8271	3	Y	2047	2040	0			84
							158	4	2252	9							
06	13500	X	11237	-0-	-2263	-0-	1023	1	6664	3	Y	1928	1852	0			160
							1429	4	2121	9							
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	1105	1	10152	3	Y	2286	2326	0			120
							992	4	2515	9							
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	807	1	6870	3	Y	2340	2307	0			153
							2079	4	2574	9							
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									

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
05	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	1300	1	12773	3	Y	1894	1900	0			79
							244	4	2083	9							
06	13650	X	11489	-0-	-2161	-0-	1121	1	7304	3	Y	1362	1326	0			115
							1566	4	1498	9							
07	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	1147	1	10541	3	Y	2064	2072	0			107
							1030	4	2270	9							
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	916	1	7793	3	Y	1914	1895	0			126
							2358	4	2105	9							
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									

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
05	69998	X	56497	-0-	-13501	-0-	80	1	55679	3	Y	646	628	0			96
							27	4	711	9							
06	64230	X	54436	-0-	-9794	-0-	188	1	53506	3	Y	674	696	0			74
							1	4	741	9							
07	61473	X	57814	-0-	-3659	-0-	36	1	56969	3	Y	735	721	0			88
							809	9									
08	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	36	1	56058	3	Y	669	664	0			93
							124	4	736	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70804	X	58941	-0-	-11863	-0-	83	1	57829	3	Y	910	874	0			134
							28	4	1001	9							
06	63030	X	57013	-0-	-6017	-0-	197	1	55935	3	Y	800	844	0			90
							1	4	880	9							
07	64077	X	59250	-0-	-4827	-0-	37	1	58291	3	Y	838	827	0			101
							922	9									
08	58801	X	58801	-0-	-0-	-0-	37	1	57698	3	Y	854	838	0			117
							127	4	939	9							
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							

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42191	X	38811	-0-	-3380	-0-	54	1	37290	3	Y	1317	1267	0			195
							18	4	1449	9							
06	39660	X	37108	-0-	-2552	-0-	125	1	35660	3	Y	1203	1263	0			135
							1323	9									
07	41168	X	38200	-0-	-2968	-0-	24	1	36830	3	Y	1224	1211	0			148
							1346	9									
08	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	24	1	36924	3	Y	1210	1191	0			167
							81	4	1331	9							
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							

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54994	X	43944	-0-	-11050	-0-	61	1	42563	3	Y	1182	1136	0			174
							20	4	1300	9							
06	48450	X	42476	-0-	-5974	-0-	145	1	41158	3	Y	1066	1120	0			120
							1173	9									
07	47895	X	42753	-0-	-5142	-0-	27	1	41532	3	Y	1085	1074	0			131
							1194	9									
08	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	27	1	41638	3	Y	1073	1056	0			148
							92	4	1180	9							
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							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	23721	-0-	-3776	-0-	55	1	15037	3	Y	4896	4870	0			181
							3243	4	5386	9							
06	26610	X	21836	-0-	-4774	-0-	53	1	15296	3	Y	4365	4353	0			193
							1685	4	4802	9							
07	25327	X	23686	-0-	-1641	-0-	55	1	18015	3	Y	4593	4545	0	91	8	150
							564	4	5052	9							
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	60	1	16044	3	Y	4236	4202	0	37	8	147
							961	4	4660	9							
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							

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. GAS	(I) 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	20646	X	14742	-0-		-5904	-0-	32	1	8628	3	Y	3837	3863	0			143
								1861	4	4221	9							
06	24060	X	22516	-0-		-1544	-0-	53	1	15076	3	Y	5205	5121	0			227
								1661	4	5726	9							
07	24862	X	22058	-0-		-2804	-0-	49	1	16137	3	Y	4879	4849	0	97	8	160
								505	4	5367	9							
08	20917	X	20917	-0-		-0-	-0-	56	1	14991	3	Y	4520	4483	0	40	8	157
								898	4	4972	9							
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							

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. GAS	(I) 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	27683	X	21045	-0-		-6638	-0-	48	1	12970	3	Y	4754	4734	0			176
								2798	4	5229	9							
06	21720	X	19907	-0-		-1813	-0-	47	1	13532	3	Y	4397	4379	0			194
								1491	4	4837	9							
07	22444	X	20172	-0-		-2272	-0-	46	1	15005	3	Y	4229	4201	0	84	8	138
								469	4	4652	9							
08	20677	X	20677	-0-		-0-	-0-	56	1	14848	3	Y	4439	4384	0	39	8	154
								890	4	4883	9							
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							

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. GAS	(I) 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	29109	X	24600	-0-		-4509	-0-	64	1	17341	3	Y	3141	3128	0			116
								3740	4	3455	9							
06	28170	X	22503	-0-		-5667	-0-	60	1	17326	3	Y	2916	2903	0			129
								1909	4	3208	9							
07	29109	X	23256	-0-		-5853	-0-	59	1	19384	3	Y	2915	2891	0	58	8	95
								606	4	3207	9							
08	22620	X	22620	-0-		-0-	-0-	69	1	18415	3	Y	2757	2732	0	24	8	96
								1103	4	3033	9							
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							

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. GAS	(I) 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	30705	X	30705	-0-		-0-	-0-	80	1	21753	3	Y	3800	3786	0			140
								4692	4	4180	9							
06	26940	X	21223	-0-		-5717	-0-	56	1	16148	3	Y	2945	2954	0			131
								1779	4	3240	9							
07	26443	X	24011	-0-		-2432	-0-	60	1	19656	3	Y	3345	3301	0	66	8	109
								615	4	3680	9							
08	13085	X	13085	-0-		-0-	-0-	39	1	10328	3	Y	1908	1932	0	17	8	68
								619	4	2099	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199645	X	48261	-0-	-151384	-0-	486	1	36822	3	Y	9896	9857	0			147
							67	4	10886	9							
06	51540	X	46637	-0-	-4903	-0-	509	1	36184	3	Y	9015	8983	0			179
							27	4	9917	9							
07	54994	X	44778	-0-	-10216	-0-	496	1	34632	3	Y	8719	8712	0			186
							59	4	9591	9							
08	54994	X	44421	-0-	-10573	-0-	473	1	33669	3	Y	9332	9313	0			205
							14	4	10265	9							
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							

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114602	X	28378	-0-	-86224	-0-	298	1	22582	3	Y	4961	4942	0			73
							41	4	5457	9							
06	33570	X	21873	-0-	-11697	-0-	244	1	17345	3	Y	3883	3879	0			77
							13	4	4271	9							
07	32829	X	18877	-0-	-13952	-0-	203	1	14199	3	Y	4046	4037	0			86
							24	4	4451	9							
08	30318	X	24414	-0-	-5904	-0-	269	1	19124	3	Y	4557	4543	0			100
							8	4	5013	9							
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							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162955	X	40801	-0-	-122154	-0-	437	1	33091	3	Y	6557	6532	0			97
							60	4	7213	9							
06	42300	X	38720	-0-	-3580	-0-	443	1	31492	3	Y	6147	6122	0			122
							23	4	6762	9							
07	43710	X	38876	-0-	-4834	-0-	454	1	31751	3	Y	6015	6009	0			128
							54	4	6617	9							
08	43214	X	38538	-0-	-4676	-0-	441	1	31363	3	Y	6110	6103	0			135
							13	4	6721	9							
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							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190149	X	47615	-0-	-142534	-0-	489	1	37057	3	Y	9092	9055	0			135
							68	4	10001	9							
06	51120	X	42187	-0-	-8933	-0-	458	1	32543	3	Y	8329	8298	0			166
							24	4	9162	9							
07	51088	X	45017	-0-	-6071	-0-	506	1	35357	3	Y	8267	8257	0			176
							60	4	9094	9							
08	49104	X	45421	-0-	-3683	-0-	506	1	36024	3	Y	8069	8067	0			178
							15	4	8876	9							
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							

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
05	130987	X	33137	-0-	-97850	-0-	322	1	24366	3	Y	7641	7610	0			113
							44	4	8405	9							
06	40530	X	26793	-0-	-13737	-0-	278	1	19742	3	Y	6144	6135	0			122
							15	4	6758	9							
07	35588	X	29937	-0-	-5651	-0-	318	1	22199	3	Y	6711	6690	0			143
							38	4	7382	9							
08	35526	X	29431	-0-	-6095	-0-	308	1	21901	3	Y	6557	6556	0			144
							9	4	7213	9							
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							

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
05	178102	X	41738	-0-	-136364	-0-	419	1	31724	3	Y	8670	8639	0			128
							58	4	9537	9							
06	52020	X	38096	-0-	-13924	-0-	411	1	29186	3	Y	7706	7681	0			153
							22	4	8477	9							
07	50282	X	39226	-0-	-11056	-0-	430	1	30013	3	Y	7938	7922	0			169
							51	4	8732	9							
08	47306	X	40003	-0-	-7303	-0-	438	1	31171	3	Y	7619	7620	0			168
							13	4	8381	9							
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							

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
05	129832	X	33341	-0-	-96491	-0-	339	1	25669	3	Y	6624	6597	0			98
							47	4	7286	9							
06	37620	X	30776	-0-	-6844	-0-	337	1	23976	3	Y	5859	5840	0			117
							18	4	6445	9							
07	34968	X	31039	-0-	-3929	-0-	346	1	24184	3	Y	5880	5872	0			125
							41	4	6468	9							
08	34968	X	29283	-0-	-5685	-0-	321	1	22847	3	Y	5551	5554	0			122
							9	4	6106	9							
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							

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
05	165621	X	41783	-0-	-123838	-0-	435	1	32921	3	Y	7606	7582	0			113
							60	4	8367	9							
06	44160	X	37424	-0-	-6736	-0-	412	1	29269	3	Y	7019	6992	0			140
							22	4	7721	9							
07	45632	X	41196	-0-	-4436	-0-	472	1	32948	3	Y	7018	7008	0			150
							56	4	7720	9							
08	45632	X	41560	-0-	-4072	-0-	468	1	33293	3	Y	7077	7071	0			156
							14	4	7785	9							
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							

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
05	170531	X	145624	-0-	-24907	-0-	118106	3	951	4	Y	24152	24097	0	115	8	300
							26567	9									
06	165030	X	79520	-0-	-85510	-0-	135	1	64217	3	Y	12940	12967	0	56	8	217
							934	4	14234	9							
07	170531	X	63159	-0-	-107372	-0-	444	1	50542	3	Y	10856	10823	0	67	8	183
							231	4	11942	9							
08	170531	X	52479	-0-	-118052	-0-	428	1	42390	3	Y	8686	8750	0	16	8	103
							106	4	9555	9							
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							

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
05	190278	X	166185	-0-	-24093	-0-	146634	3	1181	4	Y	16700	16641	0	80	8	207
							18370	9									
06	184140	X	80227	-0-	-103913	-0-	148	1	70624	3	Y	7662	7707	0	33	8	129
							1027	4	8428	9							
07	190278	X	97511	-0-	-92767	-0-	752	1	85553	3	Y	9831	9734	0	61	8	165
							392	4	10814	9							
08	190278	X	97491	-0-	-92787	-0-	868	1	85963	3	Y	9495	9530	0	18	8	112
							215	4	10445	9							
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							

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
05	134199	X	74043	-0-	-60156	-0-	57798	3	465	4	Y	14345	14187	0	69	8	177
							15780	9									
06	129870	X	40626	-0-	-89244	-0-	68	1	32251	3	Y	7125	7151	0	31	8	120
							469	4	7838	9							
07	134199	X	63661	-0-	-70538	-0-	438	1	49762	3	Y	12030	11875	0	74	8	201
							228	4	13233	9							
08	134199	X	59281	-0-	-74918	-0-	476	1	47191	3	Y	10451	10509	0	20	8	123
							118	4	11496	9							
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							

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
05	82429	X	-0-	-0-	-82429	-0-					Y	-0-					-0-
06	79770	X	1920	-0-	-77850	-0-	4	1	1815	3	Y	68	67	0			1
							26	4	75	9							
07	82429	X	44020	-0-	-38409	-0-	304	1	34550	3	Y	8189	8004	0	51	8	135
							158	4	9008	9							
08	82429	X	44295	-0-	-38134	-0-	353	1	34998	3	Y	8051	8076	0	15	8	95
							88	4	8856	9							
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							

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
05	209467	X	135664	-0-	-73803	-0-	114540	3	922	4	Y	18365	18344	0	88	8	229
							20202	9									
06	202710	X	51147	-0-	-151563	-0-	89	1	42550	3	Y	7172	7249	0	31	8	121
							619	4	7889	9							
07	209467	X	75150	-0-	-134317	-0-	548	1	62281	3	Y	10942	10812	0	68	8	183
							285	4	12036	9							
08	209467	X	71762	-0-	-137705	-0-	604	1	59803	3	Y	10186	10230	0	19	8	120
							150	4	11205	9							
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							

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
05	117955	X	68697	-0-	-49258	-0-	54734	3	441	4	Y	12293	12200	0	59	8	152
							13522	9									
06	114150	X	52291	-0-	-61859	-0-	87	1	41329	3	Y	9340	9296	0	40	8	156
							601	4	10274	9							
07	117955	X	64651	-0-	-53304	-0-	453	1	51535	3	Y	11297	11194	0	70	8	189
							236	4	12427	9							
08	84692	X	60123	-0-	-24569	-0-	495	1	49041	3	Y	9513	9572	0	18	8	112
							123	4	10464	9							
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							

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		9477	-0-	9477	9477	7474	3	66	4	Y	1761	1639	0	9	8	113
							1937	9									
07	SHUT IN		87219	-0-	87219	96696	65567	3	376	4	Y	19342	19113	0	114	8	228
							21276	9									
08	SHUT IN		125503	-0-	125503	222199	93758	3	1130	4	Y	27832	27791	0	48	8	221
							30615	9									
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									

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	159185	X	126289	-0-	-32896	-0-	101184	3	1460	4	Y	21495	21292	0	57	8	146
							23645	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12342	-0-	12342	12342		8575	3	76	4	Y	3355	3122	0	18	8	215
								3691	9									
07	SHUT IN		135197	-0-	135197	147539		98826	3	567	4	Y	32549	32189	0	192	8	383
								35804	9									
08	SHUT IN		235092	-0-	235092	382631		172803	3	2082	4	Y	54734	54589	0	94	8	434
								60207	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		12323	-0-	12323	12323		9667	3	85	4	Y	2337	2175	0	12	8	150
								2571	9									
07	SHUT IN		124961	-0-	124961	137284		97989	3	562	4	Y	24009	23734	0	142	8	283
								26410	9									
08	SHUT IN		139431	-0-	139431	276715		109612	3	1321	4	Y	25907	25940	0	44	8	206
								28498	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		8024	-0-	8024	8024		6407	3	77	4	Y	1400	1387	0	2	8	11
								1540	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		159182	-0-	159182	184508		117084	3	2107	4	Y	36355	36153	0	116	8	438
								39991	9									
06	0		176059	-0-	176059	360567		130276	3	2742	4	Y	39128	38993	0	114	8	459
								43041	9									
07	488398	X	127831	-0-	-360567	-0-		97144	3	384	4	Y	27548	27542	0	109	8	356
								30303	9									
08	161479	X	83265	-0-	-78214	-0-		62794	3	2065	4	Y	16733	16859	0	21	8	209
								18406	9									
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							

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
05	0		134198	-0-	134198	151276	100346	3	1806	4	Y	29133	28980	0	93	8	351
							32046	9									
06	0		111175	-0-	111175	262451	82913	3	1745	4	Y	24106	24104	0	70	8	283
							26517	9									
07	330937	X	68486	-0-	-262451	-0-	51909	3	205	4	Y	14884	14915	0	59	8	193
							16372	9									
08	161479	X	4909	-0-	-156570	-0-	3677	3	121	4	Y	1010	1187	0	1	8	15
							1111	9									
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							

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
05	0		121679	-0-	121679	140006	90123	3	1622	4	Y	27213	27075	0	87	8	328
							29934	9									
06	0		94707	-0-	94707	234713	70795	3	1490	4	Y	20384	20413	0	59	8	240
							22422	9									
07	281531	X	46818	-0-	-234713	-0-	35804	3	142	4	Y	9884	9956	0	39	8	129
							10872	9									
08	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					Y	-0-	127	0			2
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							

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
07	115719	X	115719	-0-	-0-	-0-	86298	3	341	4	Y	26436	25996	0	104	8	336
							29080	9									
08	152148	X	135821	-0-	-16327	-0-	98118	3	3226	4	Y	31343	31253	0	39	8	387
							34477	9									
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							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 35215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45465	-0-	45465	80680	35076	3	139	4	Y	9318	9163	0	37	8	118
							10250	9									
08	233918	X	153238	-0-	-80680	-0-	115248	3	3789	4	Y	31092	30791	0	38	8	381
							34201	9									
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							

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5	-0-	-5358	-0-	5	1			N	-0-					234
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					234
07	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	15	1			N	-0-					234
08	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	1			N	-0-					234
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					234
10	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					234

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	491	2	76	9	N	69	169	1			442
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					442
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1388	2	312	9	N	284	168	1			558
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4453	2	955	9	N	868	1048	1			378
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	380	2	100	9	N	91	183	1			286
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					286

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
05	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	155	1	12173	2	N	904	937	1			266
							994	9									
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	149	1	10963	2	N	991	1076	1			181
							1090	9									
07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	155	1	11180	2	N	762	668	1			275
							838	9									
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	155	1	10586	2	N	751	809	1			217
							826	9									
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	150	1	9729	2	N	765	818	1			164
							842	9									
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					164

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
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	310	1	8490	2	N	911	1033	1			119
							150	4	1002	9							
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	300	1	7987	2	N	878	726	1			271
							100	4	966	9							
07	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	310	1	9695	2	N	997	1106	1			162
							391	4	1097	9							
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	310	1	9619	2	N	1029	1068	1			123
							467	4	1132	9							
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	300	1	9944	2	N	997	906	1			214
							55	4	1097	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					214

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
05	1922	X	10	-0-	-1912	-0-	10	1			N	-0-					382
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					382
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					382
08	15	X	13	-0-	-2	-0-	10	1	3	2	N	-0-					382
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					382
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	164170	X	41584	-0-	-122586	-0-	155	1	37961	2	Y	3153	3151	1			158
							3468	9									
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	30	1	4786	2	Y	407	565	1			-0-
							448	9									
07	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	145	1	37280	2	Y	2950	2888	1			62
							2079	4	3245	9							
08	42284	X	26693	-0-	-15591	-0-	155	1	24461	2	Y	1804	1807	1			59
							93	4	1984	9							
09	41790	X	26052	-0-	-15738	-0-	150	1	23862	2	Y	1653	1652	1			60
							222	4	1818	9							
10	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
05	157802	X	40646	-0-	-117156	-0-	310	1	37361	2	Y	2621	2627	1			127
							92	4	2883	9							
06	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	141	1	16576	2	Y	964	997	1			94
							880	4	1060	9							
07	52631	X	52631	-0-	-0-	-0-	307	1	47238	2	Y	2991	3006	1			79
							1796	4	3290	9							
08	40269	X	39447	-0-	-822	-0-	310	1	36189	2	Y	2680	2667	1			92
							2948	9									
09	40911	X	40911	-0-	-0-	-0-	300	1	37940	2	Y	2384	2392	1			84
							49	4	2622	9							
10	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					Y	NO RPT					84

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
05	102741	X	24165	-0-	-78576	-0-	118	1	21862	2	Y	1952	1948	1			113
							38	4	2147	9							
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	145	1	13297	2	Y	1189	1191	1			111
							1308	9									
07	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	153	1	30932	2	Y	2169	2223	1			57
							1248	4	2386	9							
08	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	150	1	41040	2	Y	1665	1671	1			51
							214	4	1832	9							
09	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	150	1	23934	2	Y	1463	1460	1			54
							159	4	1609	9							
10	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	115612	X	22727	-0-	-92885	-0-	110	1	21108	2	Y	1337	1334	1			89
							38	4	1471	9							
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	10	1	1238	2	Y	104	193	1			-0-
							114	9									
07	40114	X	17137	-0-	-22977	-0-	153	1	13678	2	Y	1875	1844	1			31
							1243	4	2063	9							
08	30566	X	2513	-0-	-28053	-0-	145	1	1323	2	Y	950	949	1			32
							1045	9									
09	26100	X	1280	-0-	-24820	-0-	150	1	213	2	Y	834	837	1			29
							917	9									
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	104747	X	27206	-0-	-77541	-0-	155	1	24513	2	Y	2285	2284	1			114
							24	4	2514	9							
06	24802	X	24802	-0-	-0-	-0-	147	1	20367	2	Y	2322	2273	1			163
							1734	4	2554	9							
07	27249	X	26128	-0-	-1121	-0-	153	1	19531	2	Y	1880	1984	1			59
							4376	4	2068	9							
08	27249	X	20344	-0-	-6905	-0-	155	1	18138	2	Y	1810	1848	1			21
							60	4	1991	9							
*09	26400	X	190	-0-	-26210	-0-	34	1	156	9	Y	142	163	1			-0-
10	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99762	X	25064	-0-		-74698	-0-	150	1	22918	2	Y	1808	1813	1			89
								7	4	1989	9							
06	24493	X	24493	-0-		-0-	-0-	150	1	22476	2	Y	1686	1620	1			155
								12	4	1855	9							
07	26102	X	24524	-0-		-1578	-0-	151	1	21944	2	Y	1804	1905	1			54
								445	4	1984	9							
08	25420	X	21950	-0-		-3470	-0-	150	1	19937	2	Y	1691	1686	1			59
								3	4	1860	9							
09	25710	X	24254	-0-		-1456	-0-	150	1	22214	2	Y	1707	1704	1			62
								12	4	1878	9							
10	25296	X	NO RPT	-0-		-25296	-0-					Y	NO RPT					62

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43170	X	10666	-0-		-32504	-0-	155	1	9218	2	Y	1175	1176	1			58
								1293	9									
06	11300	X	11300	-0-		-0-	-0-	147	1	9427	2	Y	1045	1021	1			82
								576	4	1150	9							
07	14125	X	14125	-0-		-0-	-0-	147	1	12713	2	Y	1051	1091	1			42
								109	4	1156	9							
08	14209	X	14209	-0-		-0-	-0-	155	1	12723	2	Y	1188	1190	1			40
								24	4	1307	9							
09	13126	X	13126	-0-		-0-	-0-	150	1	11724	2	Y	1029	1037	1			32
								120	4	1132	9							
10	11687	X	NO RPT	-0-		-11687	-0-					Y	NO RPT					32

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	110046	X	28198	-0-		-81848	-0-	146	1	25698	2	Y	2133	2130	1			112
								8	4	2346	9							
06	27418	X	27418	-0-		-0-	-0-	150	1	25079	2	Y	1979	1929	1			162
								12	4	2177	9							
07	28458	X	26478	-0-		-1980	-0-	148	1	23663	2	Y	2022	2126	1			58
								443	4	2224	9							
08	28458	X	25253	-0-		-3205	-0-	150	1	22871	2	Y	2029	2021	1			66
								2232	9									
09	28590	X	26253	-0-		-2337	-0-	150	1	23975	2	Y	1924	1928	1			62
								12	4	2116	9							
10	28334	X	NO RPT	-0-		-28334	-0-					Y	NO RPT					62

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76048	X	22823	-0-		-53225	-0-	155	1	20696	2	Y	1793	1792	1			91
								1972	9									
06	24643	X	24643	-0-		-0-	-0-	147	1	22351	2	Y	1650	1571	1			170
								330	4	1815	9							
07	18724	X	18218	-0-		-506	-0-	148	1	16103	2	Y	1621	1738	1			53
								184	4	1783	9							
08	22341	X	22341	-0-		-0-	-0-	155	1	20051	2	Y	1813	1805	1			61
								141	4	1994	9							
09	24249	X	24249	-0-		-0-	-0-	150	1	22103	2	Y	1679	1681	1			59
								149	4	1847	9							
10	22940	X	NO RPT	-0-		-22940	-0-					Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	224	1	8881	2	N	256	162	1			106
							282	9									
07	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	308	1	17289	2	N	853	806	1			153
							938	9									
08	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	295	1	15416	2	N	690	684	1			159
							30	4	759	9							
09	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	292	1	17973	2	N	867	814	1			212
							9	4	954	9							
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					212

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		646	-0-	646	706	70	1	205	2	Y	337	149	1			189
							371	9									
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4879	300	1	2391	2	Y	1347	1368	1			168
							1482	9									
07	11240	X	6361	-0-	-4879	-0-	310	1	4254	2	Y	1634	1611	1			191
							1797	9									
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	309	1	6590	2	Y	1465	1506	1			150
							11	4	1612	9							
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	300	1	5938	2	Y	1125	1125	1			150
							4	4	1238	9							
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					150

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
05	60601	X	15227	-0-	-45374	-0-	309	1	13349	2	Y	1426	1425	1			157
							1569	9									
06	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	270	1	11509	2	Y	999	1049	1			107
							1099	9									
07	14756	X	12964	-0-	-1792	-0-	310	1	11339	2	Y	1167	1134	1			140
							31	4	1284	9							
08	14756	X	12372	-0-	-2384	-0-	309	1	10671	2	Y	1227	1218	1			149
							42	4	1350	9							
09	14280	X	11671	-0-	-2609	-0-	300	1	10164	2	Y	1091	1105	1			135
							7	4	1200	9							
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					135

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
05	51572	X	13029	-0-	-38543	-0-	304	1	11713	2	Y	920	924	1			48
							1012	9									
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	299	1	11165	2	Y	908	900	1			56
							999	9									
07	13981	X	12744	-0-	-1237	-0-	310	1	11425	2	Y	917	925	1			48
							1009	9									
08	13671	X	5764	-0-	-7907	-0-	307	1	4983	2	Y	409	414	1			43
							24	4	450	9							
09	12600	X	12188	-0-	-412	-0-	300	1	10753	2	Y	1025	1035	1			33
							7	4	1128	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

05	DLQ	G-10	8914	-0-	8914	31021	306	1	6844	2	Y	1604	1604	1			60
							1764	9									
06	44076	X	13055	-0-	-31021	-0-	290	1	10695	2	Y	1882	1835	1			107
							2070	9									
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	303	1	11074	2	Y	1825	1865	1			67
							2008	9									
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	310	1	11706	2	Y	1650	1667	1			50
							18	4	1815	9							
09	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	300	1	11032	2	Y	1566	1569	1			47
							7	4	1723	9							
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					47

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

05	DLQ	G-10	16961	-0-	16961	72103	310	1	12457	2	Y	3813	3819	1			125
							4194	9									
06	86463	X	14360	-0-	-72103	-0-	288	1	11052	2	Y	2745	2823	1			47
							3020	9									
07	16926	X	13399	-0-	-3527	-0-	299	1	9479	2	Y	3292	3205	1			134
							3621	9									
08	16926	X	14423	-0-	-2503	-0-	305	1	10440	2	Y	3329	3381	1			82
							16	4	3662	9							
09	16380	X	12019	-0-	-4361	-0-	299	1	8945	2	Y	2517	2524	1			75
							6	4	2769	9							
10	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					75

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

05	DLQ	G-10	11311	-0-	11311	44970	310	1	10205	2	Y	724	738	1			78
							796	9									
06	55755	X	10785	-0-	-44970	-0-	300	1	9626	2	Y	781	800	1			59
							859	9									
07	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	310	1	10231	2	Y	727	731	1			55
							800	9									
08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	309	1	10914	2	Y	699	701	1			53
							18	4	769	9							
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	300	1	11005	2	Y	691	678	1			66
							7	4	760	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3748	-0-	3748	25705	199	1	1903	2	Y	1496	1311	1			187
							1646	9									
06	33407	X	7702	-0-	-25705	-0-	284	1	4992	2	Y	2205	2179	1			213
							2426	9									
07	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	309	1	6449	2	Y	2118	2248	1			83
							2330	9									
08	10044	X	9527	-0-	-517	-0-	308	1	6975	2	Y	2030	2005	1			108
							11	4	2233	9							
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	300	1	6244	2	Y	2046	1936	1			218
							4	4	2251	9							
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					218

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
05	DLQ G-10		23625	-0-	23625	81711	99	1	21498	2	Y	1672	1676	1			29
							189	4	1839	9							
06	104585	X	22874	-0-	-81711	-0-	61	1	20993	2	Y	1601	1621	1			9
							59	4	1761	9							
07	24273	X	21087	-0-	-3186	-0-	84	1	19270	2	Y	1326	1304	1			31
							274	4	1459	9							
08	25110	X	22747	-0-	-2363	-0-	961	1	19927	2	Y	1441	1431	1			41
							274	4	1585	9							
*09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1444	1	27986	2	Y	1630	1630	1			41
							97	4	1793	9							
10	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					41

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
05	DLQ G-10		25458	-0-	25458	95998	96	1	22869	2	Y	2087	2086	1			41
							197	4	2296	9							
06	120264	X	24266	-0-	-95998	-0-	65	1	21837	2	Y	2092	2122	1			11
							63	4	2301	9							
07	26815	X	23024	-0-	-3791	-0-	91	1	20633	2	Y	1814	1792	1			33
							305	4	1995	9							
08	27001	X	26208	-0-	-793	-0-	1308	1	22320	2	Y	2125	2112	1			46
							242	4	2338	9							
*09	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	1278	1	24767	2	Y	1951	1948	1			49
							86	4	2146	9							
10	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					49

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
05	DLQ G-10		13258	-0-	13258	52179	2	1	4872	2	Y	1754	1769	1			26
							6455	4	1929	9							
06	65713	X	13534	-0-	-52179	-0-	239	2	11449	4	Y	1678	1685	1			19
							1846	9									
07	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11996	4	1826	9	Y	1660	1652	1			27
08	13795	X	9855	-0-	-3940	-0-	8430	4	1425	9	Y	1295	1277	1			45
*09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11435	4	2092	9	Y	1902	1901	1			46
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		19099	-0-		19099	75429	161	1	8736	2	Y	2942	2941	1			37
								6966	4	3236	9							
06	96210	X	20781	-0-		-75429	-0-	150	1	17448	4	Y	2894	2899	1			32
								3183	9									
07	21018	X	19635	-0-		-1383	-0-	182	1	6843	2	Y	2851	2836	1			47
								9474	4	3136	9							
08	21354	X	21354	-0-		-0-	-0-	155	1	18042	4	Y	2870	2855	1			62
								3157	9									
*09	20648	X	20648	-0-		-0-	-0-	149	1	17559	4	Y	2673	2663	1			72
								2940	9									
10	21483	X	NO RPT	-0-		-21483	-0-					Y	NO RPT					72

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 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
05	DLQ G-10		12549	-0-		12549	49565	214	1	9208	2	Y	2763	2786	1			48
								88	4	3039	9							
06	62972	X	13407	-0-		-49565	-0-	192	1	10085	2	Y	2816	2832	1			32
								32	4	3098	9							
07	14477	X	12467	-0-		-2010	-0-	231	1	9099	2	Y	2665	2652	1			45
								205	4	2932	9							
08	14330	X	14330	-0-		-0-	-0-	695	1	10425	2	Y	2765	2752	1			58
								168	4	3042	9							
*09	14246	X	14246	-0-		-0-	-0-	700	1	10667	2	Y	2584	2575	1			67
								37	4	2842	9							
10	13857	X	NO RPT	-0-		-13857	-0-					Y	NO RPT					67

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10053	-0-		10053	42205	198	1	7578	2	Y	2006	2020	1			39
								70	4	2207	9							
06	52776	X	10571	-0-		-42205	-0-	181	1	7881	2	Y	2258	2270	1			27
								25	4	2484	9							
07	11346	X	10724	-0-		-622	-0-	214	1	7963	2	Y	2156	2145	1			38
								175	4	2372	9							
08	12096	X	12096	-0-		-0-	-0-	629	1	9033	2	Y	2082	2074	1			46
								144	4	2290	9							
*09	12219	X	12219	-0-		-0-	-0-	631	1	9315	2	Y	2036	2027	1			55
								33	4	2240	9							
10	10912	X	NO RPT	-0-		-10912	-0-					Y	NO RPT					55

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		18742	-0-		18742	70291	153	1	3140	2	Y	2297	2317	1			38
								12922	4	2527	9							
06	89329	X	19038	-0-		-70291	-0-	148	1	373	2	Y	2260	2272	1			26
								16031	4	2486	9							
07	19675	X	19675	-0-		-0-	-0-	150	1	17125	4	Y	2182	2173	1			35
								2400	9									
08	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	163	1	188	2	Y	2188	2176	1			47
								17353	4	2407	9							
*09	19388	X	19388	-0-		-0-	-0-	158	1	155	2	Y	2080	2069	1			58
								16787	4	2288	9							
10	19313	X	NO RPT	-0-		-19313	-0-					Y	NO RPT					58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11225	-0-	11225	42986	156	1	2284	2	Y	1357	1366	1			18
							7292	4	1493	9							
06	54166	X	11180	-0-	-42986	-0-	150	1	9655	4	Y	1250	1255	1			13
							1375	9									
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	154	1	9856	4	Y	1279	1273	1			19
							1407	9									
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	155	1	10395	4	Y	1220	1214	1			25
							1342	9									
*09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	150	1	10067	4	Y	1105	1101	1			29
							1216	9									
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					29

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
05	DLQ G-10		26079	-0-	26079	113459	75	1	22328	2	Y	3186	3177	1			78
							171	4	3505	9							
06	143230	X	29771	-0-	-113459	-0-	71	1	25532	2	Y	3723	3783	1			18
							73	4	4095	9							
07	34534	X	15817	-0-	-18717	-0-	57	1	13403	2	Y	1901	1919	1			-0-
							266	4	2091	9							
08	34534	X	26938	-0-	-7596	-0-	1427	1	21774	2	Y	3353	3261	1			92
							49	4	3688	9							
*09	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1594	1	30909	2	Y	3717	3714	1			95
							108	4	4089	9							
10	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT					95

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
05	DLQ G-10		28016	-0-	28016	109842	79	1	25194	2	Y	2307	2310	1			48
							205	4	2538	9							
06	136894	X	27052	-0-	-109842	-0-	69	1	24311	2	Y	2368	2403	1			13
							67	4	2605	9							
07	30008	X	28223	-0-	-1785	-0-	84	1	25034	2	Y	2388	2357	1			44
							478	4	2627	9							
08	30411	X	6081	-0-	-24330	-0-	15	1	5303	2	Y	528	572	1			-0-
							182	4	581	9							
09	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-					-0-
10	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		17121	-0-	17121	40706	310	1	15457	2	Y	1231	1253	1			57
							1354	9									
06	53581	X	12875	-0-	-40706	-0-	288	1	11386	2	Y	1092	1089	1			60
							1201	9									
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	309	1	13718	2	Y	825	838	1			47
							908	9									
08	15965	X	5538	-0-	-10427	-0-	111	1	4981	2	Y	394	402	1			39
							13	4	433	9							
09	16560	X	13450	-0-	-3110	-0-	286	1	11973	2	Y	1075	1075	1			39
							8	4	1183	9							
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24163	-0-	24163	95469	208	1	20506	2	Y	2986	2986	1			-0-
							164	4	3285	9							
06	120211	X	24742	-0-	-95469	-0-	210	1	21316	2	Y	2855	2855	1			-0-
							75	4	3141	9							
07	25544	X	9875	-0-	-15669	-0-	26	1	8314	2	Y	1363	1363	1			-0-
							36	4	1499	9							
08	25544	X	7393	-0-	-18151	-0-	44	1	5990	2	Y	1043	1043	1			-0-
							212	4	1147	9							
09	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-					-0-
10	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		8632	-0-	8632	36214	192	1	6748	2	Y	1481	1496	1			24
							63	4	1629	9							
06	44857	X	8643	-0-	-36214	-0-	168	1	4196	2	Y	1443	1450	1			17
							2692	4	1587	9							
07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	154	1	7890	4	Y	1439	1435	1			21
							1583	9									
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	155	1	7947	4	Y	1433	1422	1			32
							1576	9									
*09	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	150	1	8019	4	Y	1558	1551	1			39
							1714	9									
10	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	290	1	10215	2	N	1623	1733	1			363
							1785	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			351
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	154	1	259	2	N	200	168	1			383
							220	9									
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	309	1	3187	2	N	1284	1091	1			576
							7	4	1412	9							
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	300	1	5598	2	N	1600	1754	1			422
							4	4	1760	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12488					Y	284	284	1			86
06	13213	X	725	-0-	-12488	-0-	188	1	162	2	Y	341	352	1			75
							375	9									
07	9579	X	2121	-0-	-7458	-0-	310	1	979	2	Y	756	705	1			126
							832	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	309	1	3296	2	Y	950	944	1			132
							6	4	1045	9							
09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	290	1	6304	2	Y	1048	1066	1			114
							3	4	1153	9							
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19484					Y	569	569	1			169
06	22323	X	2839	-0-	-19484	-0-	188	1	1334	2	Y	1197	1006	1			360
							1317	9									
07	10416	X	7546	-0-	-2870	-0-	310	1	4990	2	Y	2042	2109	1			293
							2246	9									
08	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	309	1	6704	2	Y	2066	2087	1			272
							11	4	2273	9							
09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	294	1	5611	2	Y	1819	1892	1			199
							5	4	2001	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					199

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
05	DLQ G-10		14921	-0-	14921	49202	158	1	6350	2	Y	1954	1974	1			31
							6264	4	2149	9							
06	62119	X	12917	-0-	-49202	-0-	149	1	10659	4	Y	1917	1925	1			23
							2109	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	150	1	10238	4	Y	1904	1895	1			32
							2094	9									
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	154	1	11167	4	Y	1983	1972	1			43
							2181	9									
09	14430	X	13023	-0-	-1407	-0-	150	1	10740	4	Y	1939	1933	1			49
							2133	9									
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					49

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15861	-0-	15861	65690	310	1	13725	2	Y	1660	1671	1			179
							1826	9									
06	79877	X	14187	-0-	-65690	-0-	300	1	12187	2	Y	1545	1591	1			133
							1700	9									
07	18042	X	16002	-0-	-2040	-0-	310	1	13931	2	Y	1601	1644	1			90
							1761	9									
08	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	310	1	15992	2	Y	1649	1617	1			122
							25	4	1814	9							
09	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	300	1	15427	2	Y	1368	1367	1			123
							10	4	1505	9							
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					123

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
05	DLQ G-10		15468	-0-	15468	55442	154	1	1988	2	Y	2618	2642	1			40
							10446	4	2880	9							
06	70584	X	15142	-0-	-55442	-0-	150	1	12166	4	Y	2569	2580	1			29
							2826	9									
07	14880	X	11985	-0-	-2895	-0-	154	1	9306	4	Y	2295	2286	1			38
							2525	9									
08	14880	X	12464	-0-	-2416	-0-	531	1	5804	2	Y	2318	2306	1			50
							3579	4	2550	9							
09	14400	X	12399	-0-	-2001	-0-	359	1	4048	2	Y	2231	2225	1			56
							5538	4	2454	9							
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12285	-0-		12285	53796	64	1	11218	2	Y	818	873	1			-0-
								103	4	900	9							
06	65500	X	11704	-0-		-53796	-0-	39	1	10794	2	Y	760	760	1			-0-
								35	4	836	9							
07	14725	X	-0-	-0-		-14725	-0-					Y	-0-					-0-
08	14694	X	8543	-0-		-6151	-0-	516	1	7410	2	Y	543	543	1			-0-
								20	4	597	9							
*09	15655	X	15655	-0-		-0-	-0-	714	1	13840	2	Y	962	907	1			55
								43	4	1058	9							
10	12276	X	NO RPT	-0-		-12276	-0-					Y	NO RPT					55

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		49407	-0-		49407	214152	86	1	41616	2	Y	6764	6707	1			246
								265	4	7440	9							
06	264027	X	49875	-0-		-214152	-0-	117	1	41856	2	Y	7083	7258	1			71
								111	4	7791	9							
07	62992	X	37210	-0-		-25782	-0-	127	1	30166	2	Y	5641	5595	1			117
								712	4	6205	9							
08	63705	X	9670	-0-		-54035	-0-	32	1	7740	2	Y	1376	1493	1			-0-
								384	4	1514	9							
09	61650	X	-0-	-0-		-61650	-0-					Y	-0-					-0-
10	51553	X	NO RPT	-0-		-51553	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24174	-0-		24174	101573	183	1	20565	2	Y	2965	2934	1			65
								164	4	3262	9							
06	127511	X	25938	-0-		-101573	-0-	201	1	21803	2	Y	3519	3568	1			16
								63	4	3871	9							
07	28923	X	15365	-0-		-13558	-0-	65	1	13611	2	Y	1409	1352	1			73
								139	4	1550	9							
08	29946	X	437	-0-		-29509	-0-	1	1	391	2	Y	41	114	1			-0-
								45	9									
09	28980	X	-0-	-0-		-28980	-0-					Y	-0-					-0-
10	26815	X	NO RPT	-0-		-26815	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7357	-0-		7357	24201	301	1	5640	2	Y	1287	1271	1			295
								1416	9									
06	29049	X	4848	-0-		-24201	-0-	299	1	2712	2	Y	1670	1705	1			260
								1837	9									
07	5208	X	4807	-0-		-401	-0-	309	1	2994	2	Y	1367	1437	1			190
								1504	9									
08	7843	X	6021	-0-		-1822	-0-	310	1	3630	2	Y	1887	1913	1			164
								5	4	2076	9							
09	7590	X	5478	-0-		-2112	-0-	300	1	3511	2	Y	1514	1478	1			200
								2	4	1665	9							
10	7347	X	NO RPT	-0-		-7347	-0-					Y	NO RPT					200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1875	-0-		1875	10010	164	1	462	2	Y	1135	1076	1			203
								1249	9									
06	13017	X	3007	-0-		-10010	-0-	297	1	1005	2	Y	1550	1522	1			231
								1705	9									
07	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	310	1	1180	2	Y	1577	1646	1			162
								1735	9									
08	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	308	1	1199	2	Y	1596	1588	1			170
								2	4	1756	9							
09	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	300	1	1249	2	Y	1753	1747	1			176
								1928	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-		-2914	-0-					Y	NO RPT					176

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	543	2	488	9	N	444	584	1			152
06	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	831	2	473	9	N	430	416	1			166
07	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	948	2	538	9	N	489	413	1			242
08	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	722	2	1	4	N	424	414	1			252
								466	9									
09	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	602	2	1	4	N	443	543	1			152
								487	9									
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					152

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	553					Y	-0-					136
06	937	N	384	-0-		-553	-0-	50	1	242	2	Y	84	107	1			113
								92	9									
07	3100	N	8888	-0-		5788	5788	308	1	4482	2	Y	3725	3695	1			143
								4098	9									
08	3100	N	8577	-0-		5477	11265	309	1	4603	2	Y	3325	3280	1			188
								7	4	3658	9							
09	3000	N	8204	-0-		5204	16469	300	1	4718	2	Y	2894	2897	1			185
								3	4	3183	9							
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	16469					Y	NO RPT					185

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
06	DLQ G-10		295	-0-		295	295	106	1	17	2	Y	156	184	1			147
								172	9									
07	DLQ G-10		3026	-0-		3026	3321	302	1	1008	2	Y	1560	1506	1			201
								1716	9									
08	DLQ G-10		5337	-0-		5337	8658	310	1	3061	2	Y	1783	1767	1			217
								5	4	1961	9							
09	14973	X	6315	-0-		-8658	-0-	300	1	4169	2	Y	1676	1674	1			219
								2	4	1844	9							
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					219

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
05	DLQ G-10		13776	-0-	13776	57829	210	1	10691	2	Y	2527	2546	1			43
							95	4	2780	9							
06	71998	X	14169	-0-	-57829	-0-	184	1	9266	2	Y	2367	2383	1			27
							2115	4	2604	9							
07	15686	X	15657	-0-	-29	-0-	154	1	12801	4	Y	2456	2442	1			41
							2702	9									
08	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	155	1	12880	4	Y	2504	2492	1			53
							2754	9									
*09	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	150	1	12464	4	Y	2352	2338	1			67
							2587	9									
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	DLQ G-10		9886	-0-	9886	40132	305	1	8244	2	Y	1215	1198	1			126
							1337	9									
06	50417	X	10285	-0-	-40132	-0-	296	1	8693	2	Y	1178	1189	1			115
							1296	9									
07	10726	X	7048	-0-	-3678	-0-	295	1	5846	2	Y	823	811	1			127
							2	4	905	9							
08	10726	X	9572	-0-	-1154	-0-	306	1	8030	2	Y	1094	1093	1			128
							33	4	1203	9							
09	9810	X	710	-0-	-9100	-0-	285	1	370	2	Y	50	175	1			3
							55	9									
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					3

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	309	1	3519	2	N	1606	1619	1			172
							1767	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	2844	2	N	1308	1272	1			208
							1439	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	1510	1554	1			164
							1661	9									
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	2618	2	N	1256	1277	1			143
							5	4	1382	9							
09	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	300	1	1328	2	N	947	986	1			104
							1	4	1042	9							
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					104

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

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
05	DLQ G-10		20491	-0-	20491	81461	264	1	16450	2	Y	3300	3317	1			55
							147	4	3630	9							
06	101779	X	20318	-0-	-81461	-0-	214	1	16412	2	Y	3309	3336	1			28
							52	4	3640	9							
07	21793	X	19960	-0-	-1833	-0-	234	1	15790	2	Y	3299	3267	1			60
							307	4	3629	9							
08	21018	X	20804	-0-	-214	-0-	900	1	16198	2	Y	3098	3085	1			73
							298	4	3408	9							
*09	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	997	1	16457	2	Y	2926	2916	1			83
							55	4	3219	9							
10	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	DLQ G-10		15361	-0-	15361	61729	159	1	5685	2	Y	2939	2964	1			46
							6284	4	3233	9							
06	78246	X	16517	-0-	-61729	-0-	150	1	12659	4	Y	3371	3087	1			330
							3708	9									
07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	155	1	13014	4	Y	2868	3153	1			45
							3155	9									
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	155	1	13044	4	Y	2819	2804	1			60
							3101	9									
*09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	150	1	12535	4	Y	2688	2678	1			70
							2957	9									
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					70

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
05	DLQ G-10		14912	-0-	14912	60137	230	1	11579	2	Y	2728	2745	1			43
							102	4	3001	9							
06	77952	X	17815	-0-	-60137	-0-	208	1	14641	2	Y	2630	2647	1			26
							73	4	2893	9							
07	15934	X	14313	-0-	-1621	-0-	208	1	10997	2	Y	2692	2676	1			42
							147	4	2961	9							
08	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	852	1	13364	2	Y	2750	2729	1			63
							212	4	3025	9							
*09	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	867	1	13892	2	Y	2698	2694	1			67
							48	4	2968	9							
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	44702	X	32684	-0-	-12018	-0-	11	1	27746	2	Y	4419	4603	1			4
							66	4	4861	9							
06	43260	X	26634	-0-	-16626	-0-	85	1	21570	2	Y	4475	4404	1			75
							56	4	4923	9							
07	44702	X	36024	-0-	-8678	-0-	99	1	29312	2	Y	5507	5463	1			119
							555	4	6058	9							
08	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	29	1	8494	2	Y	1305	1424	1			-0-
							347	4	1436	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10306					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10306					Y	NO RPT					-0-

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
07	0		90387	-0-	90387	90387	78151	4	12236	9	Y	11124	10679	1			445
08	DELQ PR		128902	-0-	128902	219289	113680	4	15222	9	Y	13838	13897	1			386
09	DELQ PR		100230	-0-	100230	319519	88314	4	11916	9	Y	10833	10842	1			377
10	120466	X	NO RPT	-0-	-120466	199053					Y	NO RPT					377

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
07	0		84018	-0-	84018	84018	73064	4	10954	9	Y	9958	9568	1			390
08	DELQ PR		123165	-0-	123165	207183	109420	4	13745	9	Y	12495	12535	1			350
09	DELQ PR		96997	-0-	96997	304180	86177	4	10820	9	Y	9836	9842	1			344
10	113553	X	NO RPT	-0-	-113553	190627					Y	NO RPT					344

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

05	27838	X	27697	-0-	-141	-0-	602	1	22219	3	N	4433	4291	0			318
							4876	9									
06	26940	X	24752	-0-	-2188	-0-	569	1	20025	3	N	3780	3769	0			329
							4158	9									
07	27838	X	25060	-0-	-2778	-0-	612	1	20370	3	N	3707	3746	0			290
							4078	9									
08	27838	X	18205	-0-	-9633	-0-	726	1	14711	3	N	2516	2505	0			301
							2768	9									
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							

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	620	1	10553	3	N	3550	3519	0			333
							3905	9									
06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	595	1	10915	3	N	4429	4454	0			308
							4872	9									
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	619	1	7609	3	N	3409	3393	0			324
							70	4	3750	9							
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	790	1	8579	3	N	3575	3572	0			327
							3933	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-		620	1	2718	3	N	2196	2271	0			183
								2416	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-		505	1	2119	3	N	1900	1911	0			172
								2090	9									
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		616	1	1674	3	Y	2486	2472	0			186
								2735	9									
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-		606	1	3209	3	Y	2113	2183	0			116
								2324	9									
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							

STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		113345	-0-	113345	138015		78329	3	2626	4	Y	29445	29376	0			88
								32390	9									
06	256275	X	118260	-0-	-138015	-0-		86649	3	1021	4	Y	27809	27757	0			140
								30590	9									
07	109106	X	109106	-0-	-0-	-0-		79121	3	3808	4	Y	23797	23828	0			109
								26177	9									
08	93177	X	93177	-0-	-0-	-0-		69989	3	856	4	Y	20302	19925	0	372	8	114
								22332	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		108445	-0-	108445	124894		80027	3	2683	4	Y	23395	23334	0			70
								25735	9									
06	252589	X	127695	-0-	-124894	-0-		93990	3	1108	4	Y	29634	29555	0			149
								32597	9									
07	107739	X	107739	-0-	-0-	-0-		77443	3	3727	4	Y	24154	24193	0			110
								26569	9									
08	91798	X	91798	-0-	-0-	-0-		68204	3	835	4	Y	20690	20368	0	316	8	116
								22759	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		130332	-0-	130332	204371		90226	3	3025	4	Y	33710	33678	0			101
								37081	9									
06	324493	X	120122	-0-	-204371	-0-		85981	3	1014	4	Y	30115	30065	0			151
								33127	9									
07	108849	X	108849	-0-	-0-	-0-		76474	3	3681	4	Y	26085	26117	0			119
								28694	9									
08	97557	X	94285	-0-	-3272	-0-		68347	3	836	4	Y	22820	22514	0	296	8	129
								25102	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
05	0		115978	-0-	115978	205060	81770 31466	3 9	2742	4	Y	28605	28621	0			86
06	263210	X	58150	-0-	-205060	-0-	41882 15774	3 9	494	4	Y	14340	14354	0			72
07	94054	X	61188	-0-	-32866	-0-	43289 15816	3 9	2083	4	Y	14378	14384	0			66
08	94054	X	57625	-0-	-36429	-0-	320 525	1 4	42941 13839	3 9	Y	12581	12514	0	61	8	72
09	91020	X	48329	-0-	-42691	-0-	825 397	1 4	34902 12205	3 9	Y	11095	11093	0	10	8	64
10	94054	X	46621	-0-	-47433	-0-	930 150	1 4	33991 11550	3 9	Y	10500	10493	0			71

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
04	0		40706	-0-	40706	40706	24945 13239	3 9	2522	4	Y	12035	11988	0			47
05	0		87525	-0-	87525	128231	60416 25083	3 9	2026	4	Y	22803	22781	0			69
*06	182190	X	53959	-0-	-128231	-0-	38846 14655	3 9	458	4	Y	13323	13325	0			67
*07	48617	X	48617	-0-	-0-	-0-	34261 12707	3 9	1649	4	Y	11552	11566	0			53
*08	50279	X	50279	-0-	-0-	-0-	378 462	1 4	37771 11668	3 9	Y	10607	10551	0	49	8	60
09	44160	X	39800	-0-	-4360	-0-	825 321	1 4	28218 10436	3 9	Y	9487	9484	0	8	8	55
10	45632	X	37961	-0-	-7671	-0-	930 119	1 4	26998 9914	3 9	Y	9013	9007	0			61

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
05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	1204 1028	1 4	7081 1811	2 9	Y	1646	1687	1			81
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	1431 388	1 4	8492 2091	2 9	Y	1901	1786	1			196
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1366 737	1 4	6057 2190	2 9	Y	1991	2043	1			144
*08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1284 2004	1 4	7606 2237	2 9	Y	2034	2067	1			111
*09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1368 1178	1 4	7657 1748	2 9	Y	1589	1562	1			138
10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1684 1406	1 4	7424 1790	2 9	Y	1627	1679	1			86

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
05	18972	X	11940	-0-	-7032	-0-	1196 1591	1 4	6985 2168	2 9	Y	1971	2001	1			82
06	18360	X	14200	-0-	-4160	-0-	1373 1905	1 4	8923 1999	2 9	Y	1817	1796	1			103
07	16120	X	12060	-0-	-4060	-0-	1277 2490	1 4	6075 2218	2 9	Y	2016	2029	1			90
*08	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	1290 3119	1 4	7926 2023	2 9	Y	1839	1842	1			87
*09	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1280 3325	1 4	7775 1954	2 9	Y	1776	1784	1			79
10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1651 3362	1 4	8385 1961	2 9	Y	1783	1784	1			78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	18865	-0-	-1905	-0-	2047	1	11978	2	Y	1981	2003	1			88
							2661	4	2179	9							
06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	2338	1	16614	2	Y	2009	1993	1			104
							3054	4	2210	9							
07	20770	X	18977	-0-	-1793	-0-	2176	1	10476	2	Y	1907	1923	1			88
							4227	4	2098	9							
*08	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	2118	1	13433	2	Y	1873	1866	1			95
							5081	4	2060	9							
*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							

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	52	-0-	-289	-0-	26	2	1	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	221	1	1271	2	Y	38	38	1			-0-
							293	4	42	9							
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*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									

Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	3778	-0-	-11102	-0-	1106	2	1492	4	Y	1073	1084	1			96
							1180	9									
06	14400	X	10057	-0-	-4343	-0-	8500	2	101	4	Y	1324	1176	1			244
							1456	9									
07	14880	X	3830	-0-	-11050	-0-	2926	2	5	4	Y	817	845	1			216
							899	9									
*08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	11189	2	78	4	Y	2199	2201	1			214
							2419	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	10097	X	10097	-0-		-0-	-0-	4396	2	4204	4	Y	1361	1335	1			136
								1497	9									
06	11130	X	7128	-0-		-4002	-0-	5845	2	312	4	Y	883	901	1			118
								971	9									
07	11594	X	7733	-0-		-3861	-0-	5340	2	1212	4	Y	1074	1097	1			95
								1181	9									
*08	11594	X	9686	-0-		-1908	-0-	8647	2	208	4	Y	755	779	1			71
								831	9									
*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							

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

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. GAS	(I) 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	15891	X	15891	-0-		-0-	-0-	1205	1	10967	2	Y	2442	2470	1			150
								1033	4	2686	9							
06	14310	X	13691	-0-		-619	-0-	1854	1	8979	2	Y	1914	1928	1			136
								753	4	2105	9							
07	14787	X	13987	-0-		-800	-0-	729	1	9745	2	Y	2169	2182	1			123
								1127	4	2386	9							
*08	15903	X	12440	-0-		-3463	-0-	1101	1	8106	2	Y	2151	2124	1			127
								867	4	2366	9							
*09	15390	X	13944	-0-		-1446	-0-	1186	1	9871	2	Y	2380	2313	1			194
								269	4	2618	9							
10	15903	X	11335	-0-		-4568	-0-	978	1	5558	2	Y	2299	2331	1			162
								2270	4	2529	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. GAS	(I) 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	17896	X	17896	-0-		-0-	-0-	1489	1	13516	2	Y	1457	1469	1			90
								1288	4	1603	9							
06	15143	X	15143	-0-		-0-	-0-	2242	1	10472	2	Y	1385	1374	1			101
								905	4	1524	9							
07	15793	X	15793	-0-		-0-	-0-	823	1	12066	2	Y	1509	1526	1			84
								1244	4	1660	9							
*08	17887	X	14593	-0-		-3294	-0-	1291	1	10722	2	Y	1431	1423	1			75
								1006	4	1574	9							
*09	17310	X	15945	-0-		-1365	-0-	1428	1	13053	2	Y	1041	1040	1			76
								319	4	1145	9							
10	17887	X	12233	-0-		-5654	-0-	1164	1	7279	2	Y	1110	1094	1			92
								2569	4	1221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	1465	1	13087	2	Y	1251	1258	1			79
							1293	4	1376	9							
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	2298	1	8867	2	Y	1311	1293	1			97
							912	4	1442	9							
07	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	883	1	9380	2	Y	1236	1270	1			63
							1381	4	1360	9							
*08	17236	X	11758	-0-	-5478	-0-	1379	1	7949	2	Y	1050	1042	1			59
							1275	4	1155	9							
*09	16680	X	11510	-0-	-5170	-0-	1278	1	8925	2	Y	934	928	1			65
							280	4	1027	9							
10	17236	X	9613	-0-	-7623	-0-	1198	1	4746	2	Y	1119	1093	1			91
							2438	4	1231	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
05	11532	X	9949	-0-	-1583	-0-	1245	1	7309	2	Y	311	327	1			11
							1053	4	342	9							
06	11280	X	3587	-0-	-7693	-0-	1394	1	1382	2	Y	537	479	1			69
							220	4	591	9							
07	11656	X	3169	-0-	-8487	-0-	1279	1	300	2	Y	831	839	1			61
							676	4	914	9							
*08	11656	X	4637	-0-	-7019	-0-	1252	1	561	2	Y	845	856	1			50
							1894	4	930	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10414	-0-	-746	-0-	1197	1	7038	2	Y	1018	1043	1			49
							1059	4	1120	9							
06	12510	X	7029	-0-	-5481	-0-	1330	1	3832	2	Y	1378	1296	1			131
							351	4	1516	9							
07	12927	X	6230	-0-	-6697	-0-	1266	1	2860	2	Y	1295	1338	1			88
							679	4	1425	9							
*08	12927	X	8193	-0-	-4734	-0-	1238	1	3792	2	Y	1157	1186	1			59
							1890	4	1273	9							
*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							

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. (I) GAS 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	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1098	1	6458	2	Y	526	538	1			18
							1318	4	579	9							
06	10380	X	4400	-0-	-5980	-0-	1258	1	860	2	Y	554	531	1			41
							1673	4	609	9							
07	10726	X	5081	-0-	-5645	-0-	1190	1	759	2	Y	753	763	1			31
							2304	4	828	9							
*08	T. A.		5933	-0-	5933	5933	1193	1	1079	2	Y	712	711	1			32
							2878	4	783	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11420	X	11420	-0-		-0-	-0-	898	1	8086	2	Y	771	801	1			76
								1588	4	848	9							
06	9750	X	9707	-0-		-43	-0-	1492	1	6451	2	Y	749	766	1			59
								940	4	824	9							
07	10075	X	9472	-0-		-603	-0-	579	1	6907	2	Y	868	845	1			82
								1031	4	955	9							
*08	11408	X	10191	-0-		-1217	-0-	884	1	5945	2	Y	826	833	1			75
								2453	4	909	9							
*09	11040	X	9672	-0-		-1368	-0-	943	1	6949	2	Y	836	843	1			68
								860	4	920	9							
10	11408	X	9453	-0-		-1955	-0-	774	1	3925	2	Y	828	831	1			65
								3843	4	911	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	(I) 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	12741	X	12492	-0-		-249	-0-	870	1	7946	2	Y	2037	2028	1			234
								1435	4	2241	9							
06	13187	X	13187	-0-		-0-	-0-	2026	1	7601	2	Y	2206	2186	1			254
								1133	4	2427	9							
07	15974	X	15974	-0-		-0-	-0-	633	1	10654	2	Y	3258	3220	1			292
								1103	4	3584	9							
*08	13800	X	13800	-0-		-0-	-0-	869	1	8417	2	Y	2641	2695	1			238
								1609	4	2905	9							
*09	15498	X	15498	-0-		-0-	-0-	1004	1	10121	2	Y	3149	3082	1			305
								909	4	3464	9							
10	15965	X	15440	-0-		-525	-0-	998	1	8176	2	Y	3520	3563	1			262
								2394	4	3872	9							

Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11361	X	11361	-0-		-0-	-0-	1280	1	7525	2	Y	863	886	1			27
								1607	4	949	9							
06	12750	X	7851	-0-		-4899	-0-	1445	1	3403	2	Y	895	870	1			52
								2018	4	985	9							
07	19740	X	19740	-0-		-0-	-0-	1320	1	14648	2	Y	1105	1119	1			38
								2556	4	1216	9							
*08	13175	X	7600	-0-		-5575	-0-	1225	1	2604	2	Y	695	702	1			31
								3006	4	765	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9991	X	9991	-0-		-0-	-0-	1035	1	6084	2	Y	1420	1443	1			54
								1310	4	1562	9							
06	11070	X	4849	-0-		-6221	-0-	984	1	1707	2	Y	725	739	1			40
								1360	4	798	9							
07	11439	X	3607	-0-		-7832	-0-	875	1	251	2	Y	700	711	1			29
								1711	4	770	9							
*08	11439	X	5096	-0-		-6343	-0-	1197	1	295	2	Y	646	643	1			32
								2893	4	711	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					290
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					290
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					290
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
10	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

05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	153	1	1607	2	Y	2416	2367	1			152
							1539	4	2658	9							
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	82	1	6298	2	Y	2377	2420	1			109
							1042	4	2615	9							
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	97	1	6921	2	Y	2419	2427	1			101
							850	4	2661	9							
*08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	87	1	6233	2	Y	2510	2474	1			137
							438	4	2761	9							
*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							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

05	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	741	1	7090	2	Y	3345	3277	1			203
							7450	4	3680	9							
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	3049	3104	1			148
							4765	4	3354	9							
07	17732	X	11602	-0-	-6130	-0-	374	1	4607	2	Y	3042	3067	1			123
							3275	4	3346	9							
*08	18972	X	10963	-0-	-8009	-0-	417	1	5007	2	Y	3151	3130	1			144
							2073	4	3466	9							
*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							

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	297	1	2925	2	Y	536	535	1			43
							3043	4	590	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	178	1	1617	2	Y	453	470	1			26
							2152	4	498	9							
07	6231	X	3987	-0-	-2244	-0-	198	1	1557	2	Y	460	420	1			66
							1726	4	506	9							
*08	6851	X	6770	-0-	-81	-0-	148	1	1328	2	Y	481	524	1			23
							4765	4	529	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	8458	X	8458	-0-		-0-	-0-	225	1	2439	2	Y	3191	3156	1			319
								2284	4	3510	9							
06	12298	X	12298	-0-		-0-	-0-	107	1	7859	2	Y	2772	2872	1			219
								1283	4	3049	9							
07	11713	X	11713	-0-		-0-	-0-	106	1	7831	2	Y	2602	2821	1			-0-
								914	4	2862	9							
*08	12673	X	12673	-0-		-0-	-0-	78	1	7653	2	Y	2145	1896	1			249
								2582	4	2360	9							
*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							

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
05	7595	X	4799	-0-		-2796	-0-	593	1	2847	2	Y	723	708	1			52
								564	4	795	9							
06	7350	X	2940	-0-		-4410	-0-	561	1	352	2	Y	607	599	1			60
								1359	4	668	9							
07	7595	X	2502	-0-		-5093	-0-	572	1	28	2	Y	794	801	1			53
								1029	4	873	9							
*08	7533	X	1974	-0-		-5559	-0-	632	1	29	2	Y	656	670	1			39
								591	4	722	9							
*09	7290	X	1761	-0-		-5529	-0-	618	1	33	2	Y	799	753	1			85
								231	4	879	9							
10	5972	X	5972	-0-		-0-	-0-	1032	1	2636	2	Y	1207	1199	1			93
								976	4	1328	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	6530	-0-		-6025	-0-	951	1	3876	2	Y	863	879	1			41
								754	4	949	9							
06	8970	X	6965	-0-		-2005	-0-	1059	1	2654	2	Y	620	602	1			59
								2570	4	682	9							
07	8627	X	8627	-0-		-0-	-0-	1355	1	4013	2	Y	834	842	1			51
								2342	4	917	9							
*08	8463	X	7501	-0-		-962	-0-	1429	1	3861	2	Y	799	806	1			44
								1332	4	879	9							
*09	7200	X	6328	-0-		-872	-0-	1419	1	3434	2	Y	790	787	1			47
								606	4	869	9							
10	8618	X	7480	-0-		-1138	-0-	1378	1	3654	2	Y	987	933	1			101
								1362	4	1086	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11270	X	11270	-0-		-0-	-0-	1395	1	8192	2	Y	343	353	1			15
								1306	4	377	9							
06	10230	X	3586	-0-		-6644	-0-	1581	1	923	2	Y	581	527	1			69
								443	4	639	9							
07	11315	X	5987	-0-		-5328	-0-	1474	1	2918	2	Y	733	748	1			54
								789	4	806	9							
*08	11315	X	6501	-0-		-4814	-0-	1388	1	1988	2	Y	852	860	1			46
								2188	4	937	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	383	1			20
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	376	2	Y	343	350	1			13
							1404	4	377	9							
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	131	1	373	2	Y	313	311	1			15
							1142	4	344	9							
*08	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	119	1	375	2	Y	339	333	1			21
							599	4	373	9							
*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							

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9234	-0-	-2267	-0-	1452	1	3796	2	Y	2419	2478	1			239
							1325	4	2661	9							
06	11130	X	8644	-0-	-2486	-0-	1377	1	3391	2	Y	2150	2178	1			211
							1511	4	2365	9							
07	11966	X	10121	-0-	-1845	-0-	1410	1	4751	2	Y	2350	2147	1			414
							1375	4	2585	9							
*08	11966	X	9074	-0-	-2892	-0-	1414	1	3888	2	Y	2159	2299	1			274
							1397	4	2375	9							
*09	11580	X	10299	-0-	-1281	-0-	1351	1	4804	2	Y	2332	2368	1			238
							1579	4	2565	9							
10	10106	X	9736	-0-	-370	-0-	1225	1	5676	2	Y	2076	1981	1			333
							551	4	2284	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	1597	1	4178	2	Y	2212	2271	1			221
							1451	4	2433	9							
06	9570	X	8889	-0-	-681	-0-	1513	1	3548	2	Y	1972	1988	1			205
							1659	4	2169	9							
07	12400	X	10751	-0-	-1649	-0-	1552	1	4998	2	Y	2444	2233	1			416
							1513	4	2688	9							
*08	12400	X	9161	-0-	-3239	-0-	1536	1	3727	2	Y	2163	2341	1			238
							1519	4	2379	9							
*09	12000	X	10170	-0-	-1830	-0-	1449	1	4490	2	Y	2307	2232	1			313
							1693	4	2538	9							
10	10757	X	9929	-0-	-828	-0-	1325	1	5498	2	Y	2282	2292	1			303
							596	4	2510	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
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	4811	2	4435	4	Y	1509	1531	1			135
							1660	9									
06	7800	X	5330	-0-	-2470	-0-	3772	2	400	4	Y	1053	1045	1			143
							1158	9									
07	8060	X	5722	-0-	-2338	-0-	3657	2	493	4	Y	1429	1339	1			233
							1572	9									
*08	10912	X	9078	-0-	-1834	-0-	5944	2	211	4	Y	2657	2601	1			289
							2923	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
05	12834	X	11748	-0-	-1086	-0-	1187	1	7021	2	Y	1905	1937	1			80
							1444	4	2096	9							
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	2117	1	6687	2	Y	2467	2418	1			129
							2790	4	2714	9							
07	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	2237	1	4598	2	Y	2283	2308	1			104
							4395	4	2511	9							
*08	13609	X	12627	-0-	-982	-0-	1556	1	4760	2	Y	2344	2337	1			111
							3733	4	2578	9							
*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							

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
05	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	4259	3	651	9	Y	592	531	0			279
06	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	3972	3	573	9	Y	521	496	0			304
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	4009	3	595	9	Y	541	683	0			162
08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	3881	3	573	9	Y	521	510	0			173
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117738	X	91458	-0-	-26280	-0-	86146	3	5312	9	Y	4829	4826	0			180
06	108960	X	85049	-0-	-23911	-0-	80231	3	4818	9	Y	4380	4386	0	15	8	159
07	105958	X	83607	-0-	-22351	-0-	78096	3	995	4	Y	4105	3960	0			304
							4516	9									
08	94550	X	82508	-0-	-12042	-0-	77950	3	4558	9	Y	4144	4205	0	40	8	203
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									

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. (I) GAS 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	149885	X	91080	-0-	-58805	-0-	85090	3	5990	9	Y	5445	5432	0			203
06	139950	X	87685	-0-	-52265	-0-	81961	3	5724	9	Y	5204	5195	0	24	8	188
07	140120	X	89712	-0-	-50408	-0-	83094	3	1075	4	Y	5039	4854	0			373
							5543	9									
08	96968	X	87237	-0-	-9731	-0-	81738	3	5499	9	Y	4999	5073	0	54	8	245
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118079	X	94061	-0-	-24018	-0-	88606	3	5455	9	Y	4959	4949	0			185
06	104430	X	88397	-0-	-16033	-0-	83392	3	5005	9	Y	4550	4556	0	14	8	165
07	104036	X	86825	-0-	-17211	-0-	80415	3	1611	4	Y	4363	4205	0			323
							4799	9									
08	95728	X	85637	-0-	-10091	-0-	80862	3	4775	9	Y	4341	4407	0	44	8	213
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									

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138911	X	110269	-0-	-28642	-0-	103558	3	6711	9	Y	6101	6085	0			227
06	121020	X	103581	-0-	-17439	-0-	97266	3	6315	9	Y	5741	5737	0	23	8	208
07	120156	X	93262	-0-	-26894	-0-	86375	3	1631	4	Y	4778	4630	0			356
							5256	9									
08	111135	X	77295	-0-	-33840	-0-	72622	3	14	4	Y	4235	4337	0	45	8	209
							4659	9									
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									

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116963	X	92133	-0-	-24830	-0-	87100	3	5033	9	Y	4575	4568	0			170
06	105780	X	82117	-0-	-23663	-0-	77155	3	576	4	Y	3987	3993	0	19	8	145
							4386	9									
07	105152	X	82911	-0-	-22241	-0-	76996	3	1628	4	Y	3897	3754	0			288
							4287	9									
08	95666	X	82324	-0-	-13342	-0-	77906	3	4418	9	Y	4016	4057	0	51	8	196
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									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143406	X	91341	-0-	-52065	-0-	87370	3	3971	9	Y	3610	3600	0			134
06	123030	X	86153	-0-	-36877	-0-	82426	3	3727	9	Y	3388	3381	0	18	8	123
07	119288	X	86752	-0-	-32536	-0-	82065	3	1058	4	Y	3299	3178	0			244
							3629	9									
08	99727	X	85986	-0-	-13741	-0-	82328	3	3658	9	Y	3325	3361	0	46	8	162
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									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175150	X	108557	-0-	-66593	-0-	98659	3	9898	9	Y	8998	8965	0			230
06	147600	X	97640	-0-	-49960	-0-	88932	3	8708	9	Y	7916	7812	0	33	8	301
07	137268	X	54783	-0-	-82485	-0-	49802	3	4981	9	Y	4528	4606	0			223
08	137268	X	76515	-0-	-60753	-0-	128	1	67852	3	Y	7759	7622	0	69	8	291
							8535	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165602	X	135650	-0-	-29952	-0-	125829	3	9821	9	Y	8928	8894	0			228
06	152910	X	121469	-0-	-31441	-0-	113020	3	8449	9	Y	7681	7574	0	43	8	292
07	158007	X	109579	-0-	-48428	-0-	100261	3	9318	9	Y	8471	8358	0			405
08	158007	X	110302	-0-	-47705	-0-	98181	3	12121	9	Y	11019	10938	0	68	8	418
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									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153884	X	112355	-0-	-41529	-0-	105247	3	7108	9	Y	6462	6439	0			165
06	135210	X	102562	-0-	-32648	-0-	96384	3	6178	9	Y	5616	5526	0	42	8	213
07	133982	X	90281	-0-	-43701	-0-	85022	3	5259	9	Y	4781	4763	0			231
08	133982	X	79244	-0-	-54738	-0-	111	1	74734	3	Y	3999	4021	0	55	8	154
							4399	9									
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									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298910 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199392	X	85470	-0-	-113922	-0-	79292	3	1	4	Y	5615	5623	0			298
							6177	9									
06	192960	X	75902	-0-	-117058	-0-	70601	3	5301	9	Y	4819	4816	0	24	8	277
07	199392	X	74797	-0-	-124595	-0-	69344	3	5453	9	Y	4957	4973	0			261
08	199392	X	69142	-0-	-130250	-0-	144	1	63128	3	Y	5336	5275	0	41	8	281
							5870	9									
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									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163835	X	90554	-0-	-73281	-0-	83994	3	1	4	Y	5963	5954	0			315
							6559	9									
06	158550	X	86748	-0-	-71802	-0-	80735	3	6013	9	Y	5466	5398	0	72	8	311
07	105648	X	81415	-0-	-24233	-0-	75296	3	6119	9	Y	5563	5581	0			293
08	97650	X	76404	-0-	-21246	-0-	120	1	70600	3	Y	5167	5062	0	128	8	270
							5684	9									
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

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 18460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127906	X	71850	-0-	-56056	-0-	66251	3	1	4	Y	5089	5084	0			269
							5598	9									
06	123780	X	68955	-0-	-54825	-0-	63636	3	5319	9	Y	4835	4797	0	31	8	276
07	127906	X	64346	-0-	-63560	-0-	59140	3	5206	9	Y	4733	4759	0			250
08	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	130	1	56443	3	Y	4247	4218	0	54	8	225
							4672	9									
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									

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. (I) GAS 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	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	83097	3	5651	9	Y	5137	5120	0			131
06	124200	X	78710	-0-	-45490	-0-	73860	3	4850	9	Y	4409	4340	0	33	8	167
07	115010	X	68684	-0-	-46326	-0-	64551	3	4133	9	Y	3757	3743	0			181
08	110546	X	69596	-0-	-40950	-0-	145	1	65355	3	Y	3724	3728	0	35	8	142
							4096	9									
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									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170717	X	61235	-0-	-109482	-0-	57824	3	1	4	Y	3100	3103	0			164
							3410	9									
06	165210	X	54579	-0-	-110631	-0-	52021	3	2558	9	Y	2325	2334	0	21	8	134
07	79670	X	51558	-0-	-28112	-0-	49483	3	2075	9	Y	1886	1919	0			101
08	67022	X	47336	-0-	-19686	-0-	139	1	46001	3	Y	1087	1101	0	28	8	59
							1196	9									
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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	17552	-0-	-1017	-0-	15990	3	1562	9	N	1420	1395	0			85
06	15120	X	1695	-0-	-13425	-0-	786	3	909	9	N	826	870	0			41
07	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	16923	3	1586	9	N	1442	1412	0			71
*08	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19013	3	1544	9	Y	1404	1412	0			63
09	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	21294	3	1474	9	Y	1340	1332	0			71
10	17546	X	3139	-0-	-14407	-0-	1674	3	68	4	Y	1270	1267	0			74
							1397	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	9178	3	1884	9	N	1713	1661	0			102
06	7770	X	2057	-0-	-5713	-0-	954	3	1103	9	N	1003	1055	0			50
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	9906	3	1318	9	N	1198	1189	0			59
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	10717	3	866	9	Y	787	811	0			35
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	8874	3	484	9	Y	440	452	0			23
10	11067	X	2309	-0-	-8758	-0-	1252	3	12	4	Y	950	918	0			55
							1045	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21787	X	21787	-0-	-0-	-0-	21039	3	748	9	Y	680	667	0			41
06	14010	X	907	-0-	-13103	-0-	421	3	486	9	Y	442	461	0			22
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	17410	3	606	9	Y	551	546	0			27
08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18209	3	849	9	Y	772	764	0			35
09	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	17154	3	961	9	Y	874	863	0			46
10	22382	X	1456	-0-	-20926	-0-	771	3	40	4	Y	586	598	0			34
							645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4609	-0-	-1126	-0-	3981	3	628	9	N	571	555	0			34
06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6749	3	422	9	N	384	399	0			19
07	5363	X	3594	-0-	-1769	-0-	3100	3	494	9	N	449	446	0			22
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3777	3	543	9	Y	494	494	0			22
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2190	3	382	9	Y	347	351	0			18
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	11959	3	607	9	Y	552	538	0			32

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	5935	3	1472	9	N	1338	1318	0			80
06	4200	X	2355	-0-	-1845	-0-	1092	3	1263	9	N	1148	1170	0			58
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	8286	3	1238	9	N	1125	1127	0			56
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	10407	3	1143	9	Y	1039	1048	0			47
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9031	3	1037	9	Y	943	940	0			50
10	9176	X	1815	-0-	-7361	-0-	987	3	5	4	Y	748	755	0			43
							823	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

05	11749	X	11451	-0-	-298	-0-	10208	3	1243	9	N	1130	1110	0			67
06	11250	X	1745	-0-	-9505	-0-	809	3	936	9	N	851	875	0			43
07	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	10783	3	1205	9	N	1095	1084	0			54
08	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	14258	3	1242	9	Y	1129	1132	0			51
09	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	11901	3	884	9	Y	804	812	0			43
10	11439	X	2842	-0-	-8597	-0-	1529	3	38	4	Y	1159	1135	0			67
							1275	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

05	31686	X	31686	-0-	-0-	-0-	29573	3	2113	9	N	1921	1872	0			115
06	27600	X	2951	-0-	-24649	-0-	1368	3	1583	9	N	1439	1482	0			72
07	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	28046	3	1647	9	N	1497	1495	0			74
08	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	36653	3	1964	9	Y	1785	1779	0			80
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	22111	3	1679	9	Y	1526	1525	0			81
10	30380	X	4093	-0-	-26287	-0-	2190	3	75	4	Y	1662	1646	0			97
							1828	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	9707	3	1800	9	N	1636	1583	0			98
06	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	17478	3	1235	9	N	1123	1165	0			56
07	9517	X	8532	-0-	-985	-0-	7197	3	1335	9	N	1214	1210	0			60
08	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	9521	3	1440	9	Y	1309	1310	0			59
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8281	3	806	9	Y	733	753	0			39
10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	30231	3	928	9	Y	844	834	0			49

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

05	18600	X	17724	-0-	-876	-0-	16570	3	1154	9	N	1049	1003	0			63
06	17640	X	1303	-0-	-16337	-0-	604	3	699	9	N	635	666	0			32
07	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	14371	3	956	9	N	869	858	0			43
08	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16054	3	898	9	Y	816	822	0			37
09	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14858	3	763	9	Y	694	694	0			37
10	15345	X	1654	-0-	-13691	-0-	890	3	21	4	Y	675	673	0			39
							743	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	9146	-0-	-3781	-0-	8021	3	1125	9	N	1023	1007	0			61
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	10575	3	898	9	N	816	836	0			41
07	9827	X	8213	-0-	-1614	-0-	7204	3	1009	9	N	917	913	0			45
*08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	11573	3	1547	9	Y	1406	1388	0			63
09	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12250	3	1211	9	Y	1101	1106	0			58
10	10850	X	2706	-0-	-8144	-0-	1471	3	6	4	Y	1117	1110	0			65
							1229	9									

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

05	10695	X	7947	-0-	-2748	-0-	6874	3	1073	9	N	975	964	0			58
06	10350	X	1489	-0-	-8861	-0-	690	3	799	9	N	726	748	0			36
07	10695	X	9253	-0-	-1442	-0-	8351	3	902	9	N	820	816	0			40
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12242	3	1475	9	Y	1341	1321	0			60
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	11821	3	930	9	Y	845	860	0			45
10	11160	X	1839	-0-	-9321	-0-	999	3	7	4	Y	757	758	0			44
							833	9									

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

05	14849	X	13874	-0-	-975	-0-	1054	1	11723	3	Y	996	998	0			26
							1	4	1096	9							
06	14070	X	13331	-0-	-739	-0-	1018	1	11228	3	Y	984	980	0			30
							3	4	1082	9							
07	14198	X	13842	-0-	-356	-0-	1075	1	11660	3	Y	1001	1002	0			29
							6	4	1101	9							
08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1097	1	11373	3	Y	969	982	0			16
							2	4	1066	9							
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							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

05	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	38102	3	1520	9	Y	1382	1350	0			82
06	22950	X	2402	-0-	-20548	-0-	1113	3	1289	9	Y	1172	1195	0			59
07	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	26985	3	1373	9	Y	1248	1245	0			62
08	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	31363	3	1792	9	Y	1629	1618	0			73
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	28838	3	1212	9	Y	1102	1117	0			58
10	36952	X	3423	-0-	-33529	-0-	1829	3	66	4	Y	1389	1366	0			81
							1528	9									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

05	31682	X	31682	-0-	-0-	-0-	29451	3	2231	9	Y	2028	1991	0			121
06	25650	X	2771	-0-	-22879	-0-	1113	3	1658	9	Y	1507	1552	0			76
07	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	33110	3	1870	9	Y	1700	1692	0			84
08	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	34357	3	2047	9	Y	1861	1861	0			84
09	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	33283	3	1823	9	Y	1657	1653	0			88
10	41230	X	3872	-0-	-37358	-0-	2071	3	73	4	Y	1571	1568	0			91
							1728	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
05	47864	X	47716	-0-	-148	-0-	40229	3	7487	9	N	6806	6655	0			406
06	44760	X	9748	-0-	-35012	-0-	4519	3	5229	9	N	4754	4921	0			239
07	34131	X	33996	-0-	-135	-0-	29346	3	4650	9	N	4227	4257	0			209
08	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	45647	3	6442	9	Y	5856	5802	0			263
09	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	34588	3	4529	9	Y	4117	4162	0			218
10	46283	X	12755	-0-	-33528	-0-	6871	3	149	4	Y	5214	5129	0			303
							5735	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
05	22134	X	21584	-0-	-550	-0-	1703	1	18951	3	Y	844	852	0			23
							2	4	928	9							
06	21330	X	20379	-0-	-951	-0-	1616	1	17830	3	Y	844	837	0			30
							5	4	928	9							
07	21762	X	21269	-0-	-493	-0-	1714	1	18590	3	Y	868	868	0			30
							10	4	955	9							
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	997	1	10337	3	Y	474	493	0			11
							2	4	521	9							
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							

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. (I) GAS 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	24087	X	18056	-0-	-6031	-0-	1304	1	14507	3	Y	2040	2040	0			46
							1	4	2244	9							
06	23100	X	19883	-0-	-3217	-0-	1469	1	16208	3	Y	2001	1996	0			51
							5	4	2201	9							
07	23560	X	20693	-0-	-2867	-0-	1554	1	16852	3	Y	2071	2073	0			49
							9	4	2278	9							
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	974	1	10093	3	Y	1179	1204	0			24
							2	4	1297	9							
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							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	17551	-0-	-2444	-0-	16282	3	1269	9	N	1154	1133	0			69
06	30530	X	30530	-0-	-0-	-0-	29716	3	814	9	N	740	772	0			37
07	18538	X	11752	-0-	-6786	-0-	10716	3	1036	9	N	942	932	0			47
08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	14230	3	859	9	Y	781	793	0			35
09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	13899	3	878	9	Y	798	791	0			42
10	44785	X	44785	-0-	-0-	-0-	43668	3	1117	9	Y	1015	998	0			59

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29047	X	28174	-0-	-873	-0-	2183	1	24284	3	Y	1534	1534	0			44
							20	4	1687	9							
06	28050	X	26030	-0-	-2020	-0-	2014	1	22220	3	Y	1456	1451	0			49
							194	4	1602	9							
07	28582	X	27177	-0-	-1405	-0-	2136	1	23163	3	Y	1537	1538	0			48
							187	4	1691	9							
08	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1261	1	13069	3	Y	880	902	0			26
							20	4	968	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	52793	X	52149	-0-		-644	-0-	3938	1	43811	3	Y	3995	3999	0			86
								5	4	4395	9							
06	51090	X	48544	-0-		-2546	-0-	3679	1	40588	3	Y	3877	3868	0			95
								12	4	4265	9							
07	52297	X	49975	-0-		-2322	-0-	3846	1	41707	3	Y	3959	3965	0			89
								67	4	4355	9							
08	DLQ G-10		28253	-0-		28253	28253	2267	1	23497	3	Y	2255	2300	0	1	8	43
								8	4	2481	9							
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							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16151	X	16031	-0-		-120	-0-	1182	1	13152	3	Y	1542	1542	0			35
								1	4	1696	9							
06	15630	X	15011	-0-		-619	-0-	1108	1	12222	3	Y	1495	1491	0			39
								36	4	1645	9							
07	16151	X	15624	-0-		-527	-0-	1171	1	12699	3	Y	1527	1529	0			37
								74	4	1680	9							
08	8624	X	8624	-0-		-0-	-0-	676	1	7008	3	Y	854	872	0			19
								1	4	939	9							
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							

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	37072	-0-		-686	-0-	2762	1	30732	3	Y	3204	3204	0			77
								54	4	3524	9							
06	36540	X	34415	-0-		-2125	-0-	2555	1	28183	3	Y	3120	3112	0			85
								245	4	3432	9							
07	37758	X	35221	-0-		-2537	-0-	2657	1	28816	3	Y	3163	3167	0			81
								269	4	3479	9							
08	33892	X	33892	-0-		-0-	-0-	2681	1	27786	3	Y	3074	3103	0	1	8	51
								44	4	3381	9							
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							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42636	X	42636	-0-		-0-	-0-	3222	1	35846	3	Y	3193	3192	0			78
								56	4	3512	9							
06	41010	X	39418	-0-		-1592	-0-	2993	1	33015	3	Y	3091	3083	0			86
								10	4	3400	9							
07	41571	X	40752	-0-		-819	-0-	3134	1	33979	3	Y	3116	3121	0			81
								211	4	3428	9							
08	39561	X	39561	-0-		-0-	-0-	3186	1	33021	3	Y	3044	3074	0	1	8	50
								6	4	3348	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	44237	X	43862	-0-		-375	-0-	3358	1	37362	3	Y	2823	2823	0			71
								37	4	3105	9							
06	42480	X	41291	-0-		-1189	-0-	3165	1	34913	3	Y	2751	2742	0			80
								187	4	3026	9							
07	43183	X	42323	-0-		-860	-0-	3299	1	35773	3	Y	2783	2787	0			76
								190	4	3061	9							
08	23487	X	23487	-0-		-0-	-0-	1914	1	19843	3	Y	1560	1597	0			39
								14	4	1716	9							
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							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40956	X	40956	-0-		-0-	-0-	3106	1	34550	3	Y	2996	2997	0			73
								4	4	3296	9							
06	39150	X	37796	-0-		-1354	-0-	2862	1	31569	3	Y	2860	2851	0			82
								219	4	3146	9							
07	40145	X	38549	-0-		-1596	-0-	2969	1	32193	3	Y	2889	2893	0			78
								209	4	3178	9							
08	37438	X	37438	-0-		-0-	-0-	3019	1	31295	3	Y	2819	2849	0	1	8	47
								23	4	3101	9							
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							

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12059	X	8054	-0-		-4005	-0-	6614	3	1440	9	N	1309	1275	0			78
06	11340	X	10759	-0-		-581	-0-	9703	3	1056	9	N	960	990	0			48
07	7967	X	6681	-0-		-1286	-0-	5346	3	1335	9	N	1214	1202	0			60
08	9515	X	9515	-0-		-0-	-0-	8104	3	1411	9	Y	1283	1285	0			58
09	9776	X	9776	-0-		-0-	-0-	8565	3	1211	9	Y	1101	1101	0			58
10	29596	X	29596	-0-		-0-	-0-	28478	3	1118	9	Y	1016	1015	0			59

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 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
05	32891	X	32792	-0-		-99	-0-	29524	3	3268	9	N	2971	2967	0			177
06	64162	X	64162	-0-		-0-	-0-	59024	3	5138	9	N	4671	4614	0			234
07	32553	X	32553	-0-		-0-	-0-	26849	3	5704	9	N	5185	5163	0			256
08	28467	X	28467	-0-		-0-	-0-	23803	3	4664	9	Y	4240	4306	0			190
*09	32977	X	32977	-0-		-0-	-0-	28162	3	4815	9	Y	4377	4335	0			232
10	16430	X	11020	-0-		-5410	-0-	6006	3	5014	9	Y	4558	4525	0			265

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-	9433	3	847	9	N	770	749	0			46
06	9090	X	1592	-0-		-7498	-0-	738	3	854	9	N	776	783	0			39
07	10669	X	10669	-0-		-0-	-0-	9249	3	1420	9	N	1291	1266	0			64
08	9685	X	9685	-0-		-0-	-0-	8737	3	948	9	Y	862	887	0			39
09	9087	X	9087	-0-		-0-	-0-	7541	3	1546	9	Y	1405	1370	0			74
10	4867	X	2057	-0-		-2810	-0-	1106	3	27	4	Y	840	865	0			49
								924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9484	-0-	-2	-0-	6338	3	3146	9	N	2860	2801	0			171
06	9180	X	4156	-0-	-5024	-0-	1598	3	2558	9	N	2325	2379	0			117
07	9486	X	4753	-0-	-4733	-0-	2170	3	2583	9	N	2348	2349	0			116
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	2718	3	2917	9	Y	2652	2649	0			119
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3268	3	2602	9	Y	2365	2359	0			125
10	8091	X	3684	-0-	-4407	-0-	460	3	3224	9	Y	2931	2886	0			170

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
05	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	9793	3	2686	9	N	2442	2404	0			146
06	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	22741	3	2550	9	N	2318	2348	0			116
07	9455	X	8044	-0-	-1411	-0-	6112	3	1932	9	N	1756	1785	0			87
08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	13504	3	2895	9	Y	2632	2601	0			118
09	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	15056	3	5942	9	Y	5402	5234	0			286
10	43028	X	43028	-0-	-0-	-0-	39407	3	3621	9	Y	3292	3387	0			191

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
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	853	1	9223	2	Y	647	665	0	24	8	119
							712	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	785	1	4571	2	Y	392	426	0	12	8	73
							431	9									
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	824	1	6423	2	Y	1229	1023	0	46	8	233
							1352	9									
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1175	1	11723	2	Y	1892	1885	0			240
							2081	9									
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									

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	42997	X	15152	-0-	-27845	-0-	593	1	13890	2	Y	608	598	0			64
							669	9									
06	24390	X	17460	-0-	-6930	-0-	934	1	15902	2	Y	567	570	0			61
							624	9									
07	25203	X	14603	-0-	-10600	-0-	929	1	13280	2	Y	358	387	0			32
							394	9									
08	20863	X	14238	-0-	-6625	-0-	1047	1	12507	2	Y	622	607	0			47
							684	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	1805 2231	1 9	12764	2	Y	2028	1998	0			1031
06	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	2016 2143	1 9	14905	2	Y	1948	2019	0			960
07	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	2079 2280	1 9	16467	2	Y	2073	2413	0			620
08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	1932 2234	1 9	12379	2	Y	2031	1579	0			1072
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	1875 2313	1 9	11125	2	Y	2103	1487	0			1688
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1136 1788	1 9	8742	2	Y	1625	2453	0			860

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	15810	X	10102	-0-	-5708	-0-	899 1607	1 9	7596	2	N	1461	1091	1			1421
06	13290	X	7763	-0-	-5527	-0-	586 1164	1 9	6013	2	N	1058	1463	1			1016
07	14942	X	11374	-0-	-3568	-0-	1146 2016	1 9	8212	2	N	1833	2020	1			829
08	14942	X	6981	-0-	-7961	-0-	685 1179	1 9	5117	2	N	1072	733	1			1168
09	14460	X	4455	-0-	-10005	-0-	593 772	1 9	3090	2	N	702	1094	1			776
10	11377	X	6993	-0-	-4384	-0-	1058 1484	1 9	4451	2	N	1349	1470	1			655

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
05	23777	X	8885	-0-	-14892	-0-	857 1100	1 9	6928	2	Y	1000	1195	0			93
06	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	995 5773	1 9	26966	2	Y	5248	4863	0			478
07	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	907 4729	1 9	31368	2	Y	4299	4179	0			598
08	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	758 3851	1 9	20225	2	Y	3501	3716	0			383
09	33720	X	25190	-0-	-8530	-0-	945 4803	1 9	19442	2	Y	4366	4179	0			570
10	37014	X	26373	-0-	-10641	-0-	1395 4630	1 9	20348	2	Y	4209	4389	0			390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	21297	X	16244	-0-	-5053	-0-	859	1	14492	2	Y	812	785	0			75
							893	9									
06	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	1252	1	16044	2	Y	994	978	0			91
							1093	9									
07	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1312	1	16417	2	Y	790	771	0			110
							869	9									
08	17050	X	13154	-0-	-3896	-0-	1174	1	11107	2	Y	794	817	0			87
							873	9									
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									

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
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	660	1	2047	2	N	617	723	1			522
							679	9									
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	591	1	2168	2	N	725	729	1			518
							798	9									
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	665	1	1879	2	N	791	544	1			765
							870	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	505	1	1525	2	N	928	547	1			1146
							1021	9									
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									

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
05	33401	X	33401	-0-	-0-	-0-	2569	1	28419	2	Y	2194	2177	0			58
							2413	9									
06	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	2330	1	26021	2	Y	1809	1778	0			89
							1990	9									
07	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	2492	1	32859	2	Y	2099	2101	0			87
							2309	9									
08	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	2208	1	21321	2	Y	1739	1716	0			110
							1913	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	10013	X	7836	-0-		-2177	-0-	1251 1610	1 9	4975	2	Y	1464	1347	0	49	8	270
06	9270	X	5928	-0-		-3342	-0-	878 1363	1 9	3687	2	Y	1239	1242	0	35	8	232
07	12736	X	12736	-0-		-0-	-0-	1074 1647	1 9	10015	2	Y	1497	1382	0	63	8	284
08	8773	X	8210	-0-		-563	-0-	1138 1507	1 9	5565	2	Y	1370	1480	0			174
09	7890	X	7807	-0-		-83	-0-	1110 1550	1 9	5147	2	Y	1409	1366	0			217
10	9579	X	8911	-0-		-668	-0-	1092 1687	1 9	6132	2	Y	1534	1322	0			429

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8463	X	7594	-0-		-869	-0-	1182 1338	1 9	5074	2	Y	1216	1077	0	39	8	224
06	7800	X	5705	-0-		-2095	-0-	824 1240	1 9	3641	2	Y	1127	1109	0	31	8	211
07	8288	X	8288	-0-		-0-	-0-	1128 1486	1 9	5674	2	Y	1351	1249	0	57	8	256
08	8060	X	6774	-0-		-1286	-0-	1146 1223	1 9	4405	2	Y	1112	1227	0			141
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

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33480	X	25777	-0-		-7703	-0-	30 4173	1 9	21574	2	Y	3794	3771	0			523
06	28860	X	15773	-0-		-13087	-0-	21 2355	1 9	13397	2	Y	2141	1898	0			766
07	25885	X	22738	-0-		-3147	-0-	31 2334	1 9	20373	2	Y	2122	2134	0			754
08	25885	X	16227	-0-		-9658	-0-	14 1306	1 9	14907	2	Y	1187	1416	0			525
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

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13082	X	9239	-0-		-3843	-0-	1031 1521	1 9	6687	2	Y	1383	1506	0			191
06	12660	X	8167	-0-		-4493	-0-	777 1276	1 9	6114	2	Y	1160	936	0			415
07	13082	X	2768	-0-		-10314	-0-	998 1247	1 9	523	2	Y	1134	1146	0			403
08	15531	X	970	-0-		-14561	-0-	269 490	1 9	211	2	Y	445	651	0			197
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10261	X	8260	-0-		-2001	-0-	1089 1268	1 9	5903	2	Y	1153	1158	0			159
06	9930	X	3876	-0-		-6054	-0-	283 501	1 9	3092	2	Y	455	451	0			163
07	10261	X	4683	-0-		-5578	-0-	995 776	1 9	2912	2	Y	705	617	0			251
08	8339	X	388	-0-		-7951	-0-	149 194	1 9	45	2	Y	176	349	0			78
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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6541	X	5420	-0-		-1121	-0-	881 1002	1 9	3537	2	Y	911	847	0	29	8	110
06	6330	X	4063	-0-		-2267	-0-	1177 867	1 9	2019	2	Y	788	806	0	18	8	74
07	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	1151 1472	1 9	2780	2	Y	1338	1218	0	51	8	143
08	5425	X	2865	-0-		-2560	-0-	1151 1056	1 9	658	2	Y	960	988	0			115
09	5250	X	1305	-0-		-3945	-0-	1079	1	226	9	Y	205	281	0			39
10	5425	X	1718	-0-		-3707	-0-	550 402	1 9	766	2	Y	365	295	0			109

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13671	X	6427	-0-		-7244	-0-	881 1102	1 9	4444	2	Y	1002	1010	0	34	8	121
06	13230	X	8124	-0-		-5106	-0-	995 1306	1 9	5823	2	Y	1187	1171	0	26	8	111
07	11008	X	11008	-0-		-0-	-0-	1038 2079	1 9	7891	2	Y	1890	1727	0	72	8	202
08	10255	X	10255	-0-		-0-	-0-	1102 2031	1 9	7122	2	Y	1846	1827	0			221
09	9660	X	1295	-0-		-8365	-0-	1023	1	272	9	Y	247	421	0			47
10	11005	X	1905	-0-		-9100	-0-	608 459	1 9	838	2	Y	417	340	0			124

ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	26248	-0-		-2582	-0-	968 4507	1 9	20773	2	Y	4097	4078	0			379
06	25110	X	22316	-0-		-2794	-0-	1025 4365	1 9	16926	2	Y	3968	3985	0			362
07	25947	X	20517	-0-		-5430	-0-	766 2911	1 9	16840	2	Y	2646	2640	0			368
08	26908	X	13383	-0-		-13525	-0-	868 1939	1 9	10576	2	Y	1763	1938	0			193
09	25410	X	17361	-0-		-8049	-0-	1275 3446	1 9	12640	2	Y	3133	2917	0			409
10	26257	X	20196	-0-		-6061	-0-	831 4191	1 9	15174	2	Y	3810	3866	0			353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	1297	1	26260	2	Y	3507	3534	0			325
							3858	9									
06	28410	X	26722	-0-	-1688	-0-	1209	1	22141	2	Y	3065	3111	0			279
							3372	9									
07	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	1216	1	28260	2	Y	3738	3497	0			520
							4112	9									
08	31403	X	21531	-0-	-9872	-0-	1066	1	17363	2	Y	2820	3031	0			309
							3102	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	17215	-0-	-2377	-0-	941	1	13973	2	Y	2092	1994	0	67	8	252
							2301	9									
06	17580	X	17568	-0-	-12	-0-	1076	1	13794	2	Y	2453	2420	0	55	8	230
							2698	9									
07	17887	X	16069	-0-	-1818	-0-	863	1	12360	2	Y	2587	2439	0	102	8	276
							2846	9									
08	17887	X	13953	-0-	-3934	-0-	846	1	10703	2	Y	2185	2199	0			262
							2404	9									
09	17580	X	13529	-0-	-4051	-0-	909	1	10070	2	Y	2318	2138	0			442
							2550	9									
10	18166	X	11271	-0-	-6895	-0-	650	1	8442	2	Y	1981	1833	0			590
							2179	9									

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50439	X	50439	-0-	-0-	-0-	30	1	42978	2	Y	6755	6674	0			626
							7431	9									
06	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	27	1	38299	2	Y	5827	5922	0			531
							6410	9									
07	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	29	1	34312	2	Y	5493	5260	0			764
							6042	9									
08	47337	X	27708	-0-	-19629	-0-	27	1	22867	2	Y	4376	4661	0			479
							4814	9									
09	45810	X	25483	-0-	-20327	-0-	29	1	20357	2	Y	4634	4508	0			605
							5097	9									
10	47337	X	25110	-0-	-22227	-0-	31	1	19966	2	Y	4648	4822	0			431
							5113	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11847	-0-	-119	-0-	1265	1	8220	2	Y	2147	2048	0	69	8	259
							2362	9									
06	11700	X	11106	-0-	-594	-0-	1041	1	7804	2	Y	2055	2075	0	47	8	192
							2261	9									
07	12090	X	9305	-0-	-2785	-0-	1003	1	5714	2	Y	2353	2202	0	92	8	251
							2588	9									
08	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1356	1	8700	2	Y	2148	2142	0			257
							2363	9									
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	1239	1	9703	2	Y	1993	1870	0			380
							2192	9									
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	1427	1	9083	2	Y	1840	1672	0			548
							2024	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43723	X	43723	-0-		-0-	-0-	1038 7075	1 9	35610	2	Y	6432	6449	0			226
06	40190	X	40190	-0-		-0-	-0-	972 6353	1 9	32865	2	Y	5775	5858	0			143
07	39804	X	38533	-0-		-1271	-0-	945 6226	1 9	31362	2	Y	5660	5607	0			196
08	39427	X	39427	-0-		-0-	-0-	975 6402	1 9	32050	2	Y	5820	5836	0			180
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54493	X	54493	-0-		-0-	-0-	1036 9808	1 9	43649	2	Y	8916	8957	0			313
06	52250	X	52250	-0-		-0-	-0-	962 9039	1 9	42249	2	Y	8217	8327	0			203
07	50575	X	50575	-0-		-0-	-0-	943 9006	1 9	40626	2	Y	8187	8106	0			284
08	50237	X	50237	-0-		-0-	-0-	966 8471	1 9	40800	2	Y	7701	7747	0			238
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31351	X	31351	-0-		-0-	-0-	1037 5041	1 9	25273	2	Y	4583	4596	0			161
06	29135	X	29135	-0-		-0-	-0-	927 4555	1 9	23653	2	Y	4141	4200	0			102
07	29760	X	28327	-0-		-1433	-0-	927 4737	1 9	22663	2	Y	4306	4259	0			149
08	30845	X	25386	-0-		-5459	-0-	961 4502	1 9	19923	2	Y	4093	4115	0			127
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

TXL 37/48 D WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22610	X	22610	-0-		-0-	-0-	1042 3935	1 9	17633	2	Y	3577	3590	0			126
06	20995	X	20995	-0-		-0-	-0-	990 3694	1 9	16311	2	Y	3358	3401	0			83
07	22537	X	22537	-0-		-0-	-0-	979 4870	1 9	16688	2	Y	4427	4356	0			154
08	20757	X	20757	-0-		-0-	-0-	982 3636	1 9	16139	2	Y	3305	3357	0			102
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50065	X	41427	-0-		-8638	-0-		952	1	34300	2	Y	5614	5681	0			143
									6175	9									
06	48450	X	33536	-0-		-14914	-0-		713	1	28174	2	Y	4226	4263	0			106
									4649	9									
07	50065	X	47631	-0-		-2434	-0-		1000	1	39876	2	Y	6141	6084	0			163
									6755	9									
08	47129	X	47129	-0-		-0-	-0-		1044	1	39331	2	Y	6140	6126	0			177
									6754	9									
09	42470	X	42470	-0-		-0-	-0-		1024	1	35429	2	Y	5470	5495	0			152
									6017	9									
10	40641	X	33305	-0-		-7336	-0-		947	1	27687	2	Y	4246	4275	0			123
									4671	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47399	X	38270	-0-		-9129	-0-		963	1	30484	2	Y	6203	6249	0			158
									6823	9									
06	45870	X	30351	-0-		-15519	-0-		663	1	24905	2	Y	4348	4397	0			109
									4783	9									
07	47399	X	43079	-0-		-4320	-0-		894	1	34883	2	Y	6638	6570	0			177
									7302	9									
08	41509	X	35403	-0-		-6106	-0-		874	1	28214	2	Y	5741	5752	0			166
									6315	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40790	X	40790	-0-		-0-	-0-		971	1	33948	2	Y	5337	5403	0			136
									5871	9									
06	39750	X	29119	-0-		-10631	-0-		717	1	24172	2	Y	3845	3885	0			96
									4230	9									
07	41305	X	41305	-0-		-0-	-0-		978	1	33504	2	Y	6203	6134	0			165
									6823	9									
08	41075	X	40472	-0-		-603	-0-		991	1	32284	2	Y	6543	6519	0			189
									7197	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34436	X	34436	-0-		-0-	-0-		691	1	30910	2	Y	2577	2613	0			66
									2835	9									
06	28380	X	14302	-0-		-14078	-0-		581	1	11348	2	Y	2157	2169	0			54
									2373	9									
07	26474	X	20923	-0-		-5551	-0-		746	1	17451	2	Y	2478	2466	0			66
									2726	9									
08	34441	X	23685	-0-		-10756	-0-		991	1	20296	2	Y	2180	2183	0			63
									2398	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	52917	X	45519	-0-	-7398	-0-	1958	1	39264	2	Y	3906	3828	0			453
							4297	9									
06	48450	X	43047	-0-	-5403	-0-	1821	1	37445	2	Y	3437	3522	0			368
							3781	9									
07	47027	X	44280	-0-	-2747	-0-	1649	1	38912	2	Y	3381	3297	0			452
							3719	9									
08	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	1389	1	37826	2	Y	3339	3368	0			423
							3673	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					Y	-0-					-0-
06	27630	X	885	-0-	-26745	-0-	177	1	646	2	Y	56	50	0			6
							62	9									
07	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1633	1	13948	2	Y	1213	1057	0			162
							1334	9									
08	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	1376	1	20820	2	Y	1698	1645	0			215
							1868	9									
09	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	1512	1	27642	2	Y	2568	2449	0			334
							2825	9									
10	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	930	1	18453	2	Y	1734	1770	0			298
							1907	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

05	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	2172	1	21442	2	Y	3123	3075	0			362
							3435	9									
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	1908	1	19153	2	Y	2973	3017	0			318
							3270	9									
07	22568	X	21886	-0-	-682	-0-	1637	1	17154	2	Y	2814	2756	0			376
							3095	9									
08	24862	X	21310	-0-	-3552	-0-	1381	1	17230	2	Y	2454	2519	0			311
							2699	9									
09	24060	X	21768	-0-	-2292	-0-	1553	1	17706	2	Y	2281	2295	0			297
							2509	9									
10	24862	X	14092	-0-	-10770	-0-	752	1	11834	2	Y	1369	1431	0			235
							1506	9									

TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010

05	46138	X	46138	-0-	-0-	-0-	989	1	34323	2	Y	9842	9868	0			346
							10826	9									
06	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	976	1	30894	2	Y	8811	8939	0			218
							9692	9									
07	40703	X	39584	-0-	-1119	-0-	982	1	31101	2	Y	6819	6800	0			237
							7501	9									
08	40311	X	40311	-0-	-0-	-0-	1000	1	32246	2	Y	6423	6461	0			199
							7065	9									
09	39955	X	39955	-0-	-0-	-0-	937	1	31187	2	Y	7119	7178	0			140
							7831	9									
10	43444	X	43444	-0-	-0-	-0-	1023	1	33953	2	Y	7698	7463	0			375
							8468	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	37944	X	29347	-0-	-8597	-0-	29	1	22177	2	Y	6492	6497	0			228
							7141	9									
06	26130	X	26057	-0-	-73	-0-	26	1	22058	2	Y	3612	3751	0			89
							3973	9									
07	38482	X	38482	-0-	-0-	-0-	31	1	31090	2	Y	6692	6549	0			232
							7361	9									
08	41894	X	41894	-0-	-0-	-0-	31	1	33163	2	Y	7909	7896	0			245
							8700	9									
09	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	29	1	30667	2	Y	7299	7401	0			143
							8029	9									
10	29264	X	9675	-0-	-19589	-0-	243	1	6905	2	Y	2297	2328	0			112
							2527	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	31939	-0-	-3463	-0-	31	1	28142	2	Y	3424	3402	0			397
							3766	9									
06	34260	X	33496	-0-	-764	-0-	30	1	29869	2	Y	3270	3317	0			350
							3597	9									
07	35402	X	33121	-0-	-2281	-0-	31	1	29726	2	Y	3058	2999	0			409
							3364	9									
08	34658	X	30143	-0-	-4515	-0-	27	1	26867	2	Y	2954	2989	0			374
							3249	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43741	X	39099	-0-	-4642	-0-	1851	1	34098	2	Y	2864	2853	0			332
							3150	9									
06	40410	X	36484	-0-	-3926	-0-	1681	1	32088	2	Y	2468	2536	0			264
							2715	9									
07	41788	X	36833	-0-	-4955	-0-	1650	1	32500	2	Y	2439	2377	0			326
							2683	9									
08	37727	X	34032	-0-	-3695	-0-	1377	1	30359	2	Y	2087	2149	0			264
							2296	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	32220	-0-	-888	-0-	1844	1	27079	2	Y	2997	3004	0			347
							3297	9									
06	32040	X	30320	-0-	-1720	-0-	1715	1	25331	2	Y	2976	3005	0			318
							3274	9									
07	33108	X	29411	-0-	-3697	-0-	1666	1	24494	2	Y	2955	2878	0			395
							3251	9									
08	34069	X	28106	-0-	-5963	-0-	1385	1	23652	2	Y	2790	2832	0			353
							3069	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	811	1	19982	2	Y	4119	4077	0			179
							4531	9									
06	24390	X	17333	-0-	-7057	-0-	644	1	13062	2	Y	3297	3364	0			112
							3627	9									
07	25203	X	11580	-0-	-13623	-0-	314	1	9255	2	Y	1828	1871	0			69
							2011	9									
08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	669	1	21620	2	Y	4443	4300	0			212
							4887	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29977	X	26119	-0-	-3858	-0-	745	1	21709	2	Y	3332	3311	0			145
							3665	9									
06	30540	X	22474	-0-	-8066	-0-	684	1	18638	2	Y	2865	2913	0			97
							3152	9									
07	31558	X	12129	-0-	-19429	-0-	277	1	10184	2	Y	1516	1556	0			57
							1668	9									
08	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	755	1	29039	2	Y	4105	3966	0			196
							4516	9									
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	1032	1	26255	2	Y	3799	3870	0			125
							4179	9									
10	26133	X	10726	-0-	-15407	-0-	552	1	8930	2	Y	1131	1188	0			68
							1244	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	25815	-0-	-4627	-0-	817	1	22840	2	Y	1962	1957	0			85
							2158	9									
06	30120	X	24539	-0-	-5581	-0-	597	1	21882	2	Y	1873	1895	0			63
							2060	9									
07	31124	X	8293	-0-	-22831	-0-	236	1	7297	2	Y	691	728	0			26
							760	9									
08	29264	X	7626	-0-	-21638	-0-	259	1	6677	2	Y	627	623	0			30
							690	9									
09	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	1005	1	25837	2	Y	2328	2282	0			76
							2561	9									
10	25823	X	9476	-0-	-16347	-0-	483	1	8199	2	Y	722	755	0			43
							794	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69812	X	50242	-0-	-19570	-0-	952	1	41512	2	Y	7071	7176	0			181
							7778	9									
06	67560	X	46668	-0-	-20892	-0-	739	1	39848	2	Y	5528	5571	0			138
							6081	9									
07	65844	X	58413	-0-	-7431	-0-	961	1	49108	2	Y	7585	7521	0			202
							8344	9									
08	65844	X	55539	-0-	-10305	-0-	1037	1	45679	2	Y	8021	7991	0			232
							8823	9									
09	58950	X	50912	-0-	-8038	-0-	1011	1	42346	2	Y	6868	6909	0			191
							7555	9									
10	58404	X	56312	-0-	-2092	-0-	1148	1	47420	2	Y	7040	7027	0			204
							7744	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	38975	-0-	-19429	-0-	809	1	31320	2	Y	6224	6287	0			159
							6846	9									
06	56520	X	33152	-0-	-23368	-0-	558	1	27295	2	Y	4817	4856	0			120
							5299	9									
07	58404	X	31292	-0-	-27112	-0-	551	1	25065	2	Y	5160	5143	0			137
							5676	9									
08	44454	X	21501	-0-	-22953	-0-	497	1	16138	2	Y	4424	4433	0			128
							4866	9									
09	43020	X	26941	-0-	-16079	-0-	612	1	20375	2	Y	5413	5390	0			151
							5954	9									
10	38967	X	38405	-0-	-562	-0-	745	1	29938	2	Y	7020	6968	0			203
							7722	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125395	X	103909	-0-	-21486	-0-	1185	1	93480	2	Y	8404	8990	0	65	8	175
							9244	9									
06	121350	X	3511	-0-	-117839	-0-	806	1	2610	2	Y	86	153	0	14	8	94
							95	9									
07	125395	X	15806	-0-	-109589	-0-	1419	1	11657	2	Y	2482	2456	0	27	1	65
							2730	9					28	8			
08	126325	X	29896	-0-	-96429	-0-	1055	1	25755	2	Y	2805	2814	0	4	8	52
							3086	9									
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									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164085	X	164085	-0-	-0-	-0-	31	1	161476	2	Y	2344	2341	0	48	8	533
							2578	9									
06	156840	X	143517	-0-	-13323	-0-	30	1	141604	2	Y	1712	1778	0	34	8	433
							1883	9									
07	162068	X	119453	-0-	-42615	-0-	29	1	118379	2	Y	950	486	0	30	8	867
							1045	9									
08	171864	X	123912	-0-	-47952	-0-	31	1	122440	2	Y	1310	1705	0	9	8	463
							1441	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

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
05	47461	X	36977	-0-	-10484	-0-	918	1	29510	2	Y	5954	6070	0			152
							6549	9									
06	45570	X	29740	-0-	-15830	-0-	712	1	24217	2	Y	4374	4417	0			109
							4811	9									
07	50840	X	44551	-0-	-6289	-0-	970	1	35724	2	Y	7143	7062	0			190
							7857	9									
08	50840	X	45474	-0-	-5366	-0-	1006	1	36413	2	Y	7323	7301	0			212
							8055	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206936	X	206936	-0-		-0-	-0-	30	1	200919	2	Y	5443	5401	0			125
								5987	9									
06	177079	X	177079	-0-		-0-	-0-	28	1	171473	2	Y	5071	5099	0			97
								5578	9									
07	177968	X	177968	-0-		-0-	-0-	30	1	171802	2	Y	5578	5568	0			107
								6136	9									
08	193595	X	153317	-0-		-40278	-0-	28	1	147822	2	Y	4970	4941	0			136
								5467	9									
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									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	26258	-0-		-619	-0-	1409	1	18616	2	Y	5666	5350	0	170	8	426
								6233	9									
06	27523	X	27523	-0-		-0-	-0-	1367	1	19730	2	Y	5842	5748	0	163	8	357
								6426	9									
07	29118	X	29118	-0-		-0-	-0-	1377	1	20261	2	Y	6800	6429	0	160	8	568
								7480	9									
08	26319	X	23674	-0-		-2645	-0-	1409	1	14359	2	Y	7187	7265	0	160	8	330
								7906	9									
09	25470	X	20852	-0-		-4618	-0-	1313	1	12123	2	Y	6742	6541	0	110	8	421
								7416	9									
10	26319	X	20955	-0-		-5364	-0-	1426	1	11831	2	Y	6998	6663	0	72	8	684
								7698	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	44726	-0-		-14236	-0-	954	1	35043	2	Y	7935	7995	0			203
								8729	9									
06	57060	X	26991	-0-		-30069	-0-	691	1	20936	2	Y	4876	4957	0			122
								5364	9									
07	44764	X	43012	-0-		-1752	-0-	898	1	33095	2	Y	8199	8103	0			218
								9019	9									
08	44733	X	39991	-0-		-4742	-0-	870	1	30138	2	Y	8166	8148	0			236
								8983	9									
09	43290	X	40248	-0-		-3042	-0-	938	1	30410	2	Y	8091	8102	0			225
								8900	9									
10	48902	X	48902	-0-		-0-	-0-	1055	1	38694	2	Y	8321	8305	0			241
								9153	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85963	X	76659	-0-		-9304	-0-	314	1	69205	2	Y	6491	6431	0			149
								7140	9									
06	84600	X	61161	-0-		-23439	-0-	272	1	54158	2	Y	6119	6151	0			117
								6731	9									
07	87420	X	71975	-0-		-15445	-0-	266	1	65947	2	Y	5238	5255	0			100
								5762	9									
08	82460	X	81979	-0-		-481	-0-	325	1	74471	2	Y	6530	6451	0			179
								7183	9									
09	79800	X	70862	-0-		-8938	-0-	785	1	63809	2	Y	5698	5767	0	12	8	98
								6268	9									
10	76663	X	63490	-0-		-13173	-0-	672	1	58748	2	Y	3700	3640	0	9	8	149
								4070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	33945	X	20521	-0-	-13424	-0-	340	1	16306	2	Y	3523	3513	0			81
							3875	9									
06	32850	X	18273	-0-	-14577	-0-	361	1	13202	2	Y	4282	4281	0			82
							4710	9									
07	33945	X	7719	-0-	-26226	-0-	422	1	4808	2	Y	2263	2302	0			43
							2489	9									
08	64330	X	64330	-0-	-0-	-0-	202	1	58559	2	Y	5063	4967	0			139
							5569	9									
09	102167	X	102167	-0-	-0-	-0-	704	1	94592	2	Y	6246	6265	0	13	8	107
							6871	9									
10	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	596	1	38915	2	Y	2821	2807	0	7	8	114
							3103	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74940	X	74940	-0-	-0-	-0-	319	1	67971	2	Y	6045	5990	0			139
							6650	9									
06	56749	X	56749	-0-	-0-	-0-	334	1	50453	2	Y	5420	5455	0			104
							5962	9									
07	60630	X	60630	-0-	-0-	-0-	352	1	55229	2	Y	4590	4606	0			88
							5049	9									
08	91889	X	91889	-0-	-0-	-0-	347	1	84194	2	Y	6680	6585	0			183
							7348	9									
09	82384	X	82384	-0-	-0-	-0-	797	1	75282	2	Y	5732	5805	0	12	8	98
							6305	9									
10	74927	X	66946	-0-	-7981	-0-	733	1	62210	2	Y	3639	3582	0	8	8	147
							4003	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124003	X	124003	-0-	-0-	-0-	26	1	119279	2	Y	4271	4519	0	33	8	89
							4698	9									
06	90930	X	11	-0-	-90919	-0-	3	1	8	9	Y	7	78	0	7	8	11
07	93961	X	12291	-0-	-81670	-0-	876	1	10206	2	Y	1099	1057	0	12	1	29
							1209	9					12	8			
08	175367	X	22888	-0-	-152479	-0-	997	1	20579	2	Y	1193	1198	0	2	8	22
							1312	9									
09	140400	X	22853	-0-	-117547	-0-	826	1	20732	2	Y	1177	1166	0	3	8	30
							1295	9									
10	124000	X	25115	-0-	-98885	-0-	358	1	23962	2	Y	723	720	0	2	8	31
							795	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106361	X	73655	-0-	-32706	-0-	1211	1	63596	2	Y	8044	8754	0	64	8	167
							8848	9									
06	102930	X	2827	-0-	-100103	-0-	103	1	2604	2	Y	109	147	0	14	8	115
							120	9									
07	119970	X	44643	-0-	-75327	-0-	182	1	37715	2	Y	6133	5955	0	65	1	160
							6746	9					68	8			
08	112468	X	10312	-0-	-102156	-0-	375	1	8512	2	Y	1295	1429	0	2	8	24
							1425	9									
09	108840	X	26559	-0-	-82281	-0-	973	1	21911	2	Y	3341	3271	0	8	8	86
							3675	9									
10	73656	X	15661	-0-	-57995	-0-	604	1	13175	2	Y	1711	1721	0	4	8	72
							1882	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	162398	X	162398	-0-		-0-	-0-	26	1	156782	2	Y	5082	5446	0	40	8	106
								5590	9									
06	155490	X	14412	-0-		-141078	-0-	4	1	14270	2	Y	125	93	0	9	8	129
								138	9									
07	160673	X	9352	-0-		-151321	-0-	836	1	7764	2	Y	684	777	0	9	1	18
								752	9					9	8			
08	198090	X	46612	-0-		-151478	-0-	1007	1	43381	2	Y	2022	1999	0	3	8	38
								2224	9									
09	191700	X	46369	-0-		-145331	-0-	701	1	43579	2	Y	1899	1884	0	4	8	49
								2089	9									
10	162409	X	26835	-0-		-135574	-0-	199	1	24802	2	Y	1667	1641	0	4	8	71
								1834	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179893	X	141703	-0-		-38190	-0-	31	1	138942	2	Y	2482	2350	0	48	8	564
								2730	9									
06	174090	X	118193	-0-		-55897	-0-	28	1	116282	2	Y	1712	1809	0	34	8	433
								1883	9									
07	179893	X	38056	-0-		-141837	-0-	9	1	37501	2	Y	496	448	0	28	8	453
								546	9									
08	158658	X	94489	-0-		-64169	-0-	995	1	92022	2	Y	1338	1312	0	7	8	472
								1472	9									
09	137130	X	47828	-0-		-89302	-0-	464	1	46724	2	Y	582	721	0	5	8	328
								640	9									
10	141701	X	46342	-0-		-95359	-0-	13	1	45507	2	Y	747	392	0	3	8	680
								822	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57815	X	37205	-0-		-20610	-0-	800	1	29581	2	Y	6204	6128	0			269
								6824	9									
06	55950	X	27436	-0-		-28514	-0-	595	1	22174	2	Y	4243	4368	0			144
								4667	9									
07	51708	X	23058	-0-		-28650	-0-	533	1	17546	2	Y	4526	4500	0			170
								4979	9									
08	46345	X	27037	-0-		-19308	-0-	877	1	19605	2	Y	5959	5845	0			284
								6555	9									
09	41550	X	27826	-0-		-13724	-0-	974	1	20980	2	Y	5338	5447	0			175
								5872	9									
10	37200	X	26461	-0-		-10739	-0-	1375	1	19961	2	Y	4659	4554	0			280
								5125	9									

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
05	66340	X	43885	-0-		-22455	-0-	727	1	36035	2	Y	6475	6413	0			281
								7123	9									
06	64200	X	23512	-0-		-40688	-0-	476	1	19245	2	Y	3446	3610	0			117
								3791	9									
07	58900	X	19413	-0-		-39487	-0-	382	1	16039	2	Y	2720	2735	0			102
								2992	9									
08	44051	X	32258	-0-		-11793	-0-	725	1	26727	2	Y	4369	4263	0			208
								4806	9									
09	42630	X	38766	-0-		-3864	-0-	941	1	31722	2	Y	5548	5574	0			182
								6103	9									
10	43896	X	30123	-0-		-13773	-0-	1088	1	24698	2	Y	3943	3888	0			237
								4337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52948	X	32623	-0-		-20325	-0-		737	1	25340	2	Y	5951	5905	0			258
									6546	9									
06	50460	X	19111	-0-		-31349	-0-		453	1	14666	2	Y	3629	3764	0			123
									3992	9									
07	47275	X	18884	-0-		-28391	-0-		371	1	14773	2	Y	3400	3395	0			128
									3740	9									
08	36642	X	26453	-0-		-10189	-0-		626	1	20501	2	Y	4842	4739	0			231
									5326	9									
09	35460	X	28535	-0-		-6925	-0-		817	1	22061	2	Y	5143	5205	0			169
									5657	9									
10	32612	X	26808	-0-		-5804	-0-		989	1	21010	2	Y	4372	4278	0			263
									4809	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58962	X	40852	-0-		-18110	-0-		768	1	33542	2	Y	5947	5874	0			258
									6542	9									
06	57060	X	24543	-0-		-32517	-0-		540	1	20034	2	Y	3608	3744	0			122
									3969	9									
07	56451	X	29193	-0-		-27258	-0-		533	1	23629	2	Y	4574	4524	0			172
									5031	9									
08	44939	X	44939	-0-		-0-	-0-		922	1	36443	2	Y	6885	6729	0			328
									7574	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227796	X	227796	-0-		-0-	-0-		31	1	213995	2	Y	12518	12407	0			287
									13770	9									
06	216256	X	216256	-0-		-0-	-0-		30	1	205179	2	Y	10043	10138	0			192
									11047	9									
07	189069	X	176895	-0-		-12174	-0-		28	1	167379	2	Y	8625	8652	0			165
									9488	9									
08	238514	X	205392	-0-		-33122	-0-		31	1	194111	2	Y	10227	10112	0			280
									11250	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184698	X	96290	-0-		-88408	-0-		103	1	85349	2	Y	9853	9842	0			226
									10838	9									
06	178740	X	122023	-0-		-56717	-0-		130	1	108613	2	Y	12073	12068	0			231
									13280	9									
07	168671	X	116005	-0-		-52666	-0-		136	1	103964	2	Y	10823	10847	0			207
									11905	9									
08	158844	X	112307	-0-		-46537	-0-		338	1	99751	2	Y	11107	11010	0			304
									12218	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184698	X	148964	-0-		-35734	-0-		29	1	129869	2	Y	17333	17191	0			398
									19066	9									
06	178740	X	148518	-0-		-30222	-0-		30	1	130749	2	Y	16126	16216	0			308
									17739	9									
07	176917	X	114547	-0-		-62370	-0-		26	1	100654	2	Y	12606	12673	0			241
									13867	9									
08	160146	X	149524	-0-		-10622	-0-		31	1	132413	2	Y	15527	15343	0			425
									17080	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221941	X	221941	-0-		-0-	-0-		31	1	211837	2	Y	9157	9100	0			210
									10073	9									
06	209608	X	209608	-0-		-0-	-0-		30	1	200616	2	Y	8147	8201	0			156
									8962	9									
07	201241	X	201241	-0-		-0-	-0-		30	1	192686	2	Y	7750	7758	0			148
									8525	9									
08	227540	X	200600	-0-		-26940	-0-		31	1	191663	2	Y	8096	8022	0			222
									8906	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208874	X	208874	-0-		-0-	-0-		31	1	184061	2	Y	22529	22328	0			517
									24782	9									
06	195300	X	177632	-0-		-17668	-0-		30	1	157844	2	Y	17962	18136	0			343
									19758	9									
07	201810	X	122866	-0-		-78944	-0-		23	1	108788	2	Y	12777	12875	0			245
									14055	9									
08	208630	X	55373	-0-		-153257	-0-		20	1	50697	2	Y	4233	4362	0			116
									4656	9									
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									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211898	X	211898	-0-		-0-	-0-		761	1	190215	2	Y	19020	18921	0			499
									20922	9									
06	185717	X	185717	-0-		-0-	-0-		744	1	169193	2	Y	14345	14140	0			704
									15780	9									
07	187698	X	187698	-0-		-0-	-0-		636	1	172052	2	Y	13645	13783	0			566
									15010	9									
08	142867	X	142867	-0-		-0-	-0-		875	1	126570	2	Y	14020	13699	0			887
									15422	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

05	603527	X	196017	-0-	-407510	-0-	31	1	179229	2	Y	15234	14961	0	111	8	476
							16757	9									
06	210690	X	151789	-0-	-58901	-0-	30	1	138415	2	Y	12131	12229	0	85	8	293
							13344	9									
07	122498	X	122498	-0-	-0-	-0-	30	1	112188	2	Y	9345	9047	0	88	8	503
							10280	9									
08	217713	X	111673	-0-	-106040	-0-	30	1	102906	2	Y	7943	8108	0	24	8	314
							8737	9									
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									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

05	268254	X	268254	-0-	-0-	-0-	31	1	238648	2	Y	26886	26324	0	195	8	840
							29575	9									
06	265097	X	265097	-0-	-0-	-0-	30	1	240424	2	Y	22403	22545	0	157	8	541
							24643	9									
07	228478	X	228478	-0-	-0-	-0-	30	1	209046	2	Y	17638	17064	0	166	8	949
							19402	9									
08	174329	X	174329	-0-	-0-	-0-	30	1	161100	2	Y	11999	12438	0	36	8	474
							13199	9									
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									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

05	217465	X	170453	-0-	-47012	-0-	31	1	154712	2	Y	14282	14027	0	104	8	446
							15710	9									
06	210450	X	147324	-0-	-63126	-0-	30	1	134612	2	Y	11529	11615	0	81	8	279
							12682	9									
07	115591	X	115591	-0-	-0-	-0-	30	1	105819	2	Y	8856	8576	0	83	8	476
							9742	9									
08	206212	X	115197	-0-	-91015	-0-	30	1	106072	2	Y	8268	8392	0	25	8	327
							9095	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131223	X	105553	-0-	-25670	-0-	30	1	94165	2	Y	10325	10365	1	49	8	528
							11358	9									
06	126990	X	76032	-0-	-50958	-0-	23	1	67815	2	Y	7449	7596	1	30	8	351
							8194	9									
07	131223	X	64447	-0-	-66776	-0-	2224	1	56455	2	Y	5244	5052	1	32	8	511
							5768	9									
08	131223	X	81219	-0-	-50004	-0-	2039	1	70051	2	Y	8299	7669	1	7	8	1134
							9129	9									
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									

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. (I) GAS 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	118761	X	93855	-0-	-24906	-0-	31	1	83867	2	Y	9052	9053	1	43	8	463
							9957	9									
06	114930	X	82974	-0-	-31956	-0-	30	1	74081	2	Y	8057	8107	1	33	8	380
							8863	9									
07	118761	X	64051	-0-	-54710	-0-	22	1	57893	2	Y	5578	5380	1	35	8	543
							6136	9									
08	118761	X	61268	-0-	-57493	-0-	1354	1	54111	2	Y	5275	5092	1	5	8	721
							5803	9									
09	101220	X	60288	-0-	-40932	-0-	1797	1	51725	2	Y	6151	6072	1	9	8	791
							6766	9									
10	93868	X	17513	-0-	-76355	-0-	780	1	14494	2	Y	2035	2598	0	9	8	219
							2239	9									

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38099	X	35842	-0-	-2257	-0-	31	1	24131	2	Y	10618	10168	0	323	8	798
							11680	9									
06	36870	X	31820	-0-	-5050	-0-	30	1	20886	2	Y	9913	9827	0	278	8	606
							10904	9									
07	38099	X	31209	-0-	-6890	-0-	31	1	21320	2	Y	8962	8605	0	215	8	748
							9858	9									
08	38099	X	29820	-0-	-8279	-0-	31	1	21499	2	Y	7536	7767	0	171	8	346
							8290	9									
09	36870	X	26497	-0-	-10373	-0-	30	1	18865	2	Y	6911	6713	0	113	8	431
							7602	9									
10	35836	X	18058	-0-	-17778	-0-	27	1	13832	2	Y	3817	3834	0	41	8	373
							4199	9									

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. (I) GAS 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	45973	X	40981	-0-	-4992	-0-	28	1	26814	2	Y	12854	12320	0	392	8	966
							14139	9									
06	44490	X	35184	-0-	-9306	-0-	22	1	23182	2	Y	10891	10883	0	308	8	666
							11980	9									
07	53114	X	53114	-0-	-0-	-0-	31	1	37532	2	Y	14137	13291	0	331	8	1181
							15551	9									
08	50628	X	50628	-0-	-0-	-0-	31	1	36452	2	Y	12859	13160	0	289	8	591
							14145	9									
09	45057	X	45057	-0-	-0-	-0-	30	1	32970	2	Y	10961	10688	0	180	8	684
							12057	9									
10	45973	X	41979	-0-	-3994	-0-	31	1	29330	2	Y	11471	10916	0	117	8	1122
							12618	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	495341	X	224370	-0-	-270971	-0-	31	1	206512	2	Y	16206	15817	0	117	8	506
							17827	9									
06	233177	X	233177	-0-	-0-	-0-	30	1	217898	2	Y	13863	13937	0	97	8	335
							15249	9									
07	204405	X	204405	-0-	-0-	-0-	31	1	191318	2	Y	11869	11455	0	111	8	638
							13056	9									
08	180859	X	180859	-0-	-0-	-0-	30	1	168994	2	Y	10759	10940	0	32	8	425
							11835	9									
09	141261	X	141261	-0-	-0-	-0-	28	1	132536	2	Y	7906	7937	0	22	8	372
							8697	9									
10	138167	X	37408	-0-	-100759	-0-	13	1	35127	2	Y	2062	2117	0	8	8	309
							2268	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		191403	-0-	191403	191403	28	1	165381	2	Y	23631	23171	0	126	8	334
							25994	9									
07	SHUT IN		253158	-0-	253158	444561	31	1	222457	2	Y	27882	27799	0	178	8	239
							30670	9									
08	DELQ PR		203908	-0-	203908	648469	31	1	178828	2	Y	22772	22745	0	42	8	224
							25049	9									
09	810196	X	161727	-0-	-648469	-0-	30	1	144023	2	Y	16067	15971	0	30	8	290
							17674	9									
10	215698	X	93759	-0-	-121939	-0-	18	1	84126	2	Y	8741	8729	0	26	8	276
							9615	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		195213	-0-	195213	195213	28	1	170077	2	Y	22825	22381	0	121	8	323
							25108	9									
07	SHUT IN		275783	-0-	275783	470996	31	1	242787	2	Y	29968	29842	0	192	8	257
							32965	9									
08	DELQ PR		243183	-0-	243183	714179	31	1	214621	2	Y	25937	25892	0	47	8	255
							28531	9									
09	898979	X	184800	-0-	-714179	-0-	30	1	164438	2	Y	18484	18372	0	34	8	333
							20332	9									
10	201531	X	92107	-0-	-109424	-0-	18	1	82123	2	Y	9060	9080	0	27	8	286
							9966	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		158807	-0-	158807	158807	28	1	139332	2	Y	17679	17335	0	94	8	250
							19447	9									
07	SHUT IN		243245	-0-	243245	402052	31	1	218113	2	Y	22819	22727	0	146	8	196
							25101	9									
08	DELQ PR		208034	-0-	208034	610086	31	1	185966	2	Y	20034	19996	0	37	8	197
							22037	9									
09	782105	X	172019	-0-	-610086	-0-	30	1	155724	2	Y	14786	14689	0	27	8	267
							16265	9									
10	201531	X	85547	-0-	-115984	-0-	16	1	78041	2	Y	6809	6841	0	20	8	215
							7490	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		103128	-0-	103128	103128	28	1	86581	2	Y	15017	14725	0	80	8	212
							16519	9									
07	SHUT IN		140804	-0-	140804	243932	31	1	117840	2	Y	20848	20748	0	133	8	179
							22933	9									
08	358107	X	114175	-0-	-243932	-0-	31	1	95387	2	Y	17052	17032	0	31	8	168
							18757	9									
09	112440	X	81036	-0-	-31404	-0-	30	1	68342	2	Y	11513	11452	0	21	8	208
							12664	9									
10	116188	X	104744	-0-	-11444	-0-	31	1	89453	2	Y	13873	13604	0	40	8	437
							15260	9									

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9849 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		94832	-0-	94832	94832	28	1	79261	2	Y	14130	13855	0	75	8	200
							15543	9									
07	SHUT IN		133987	-0-	133987	228819	31	1	112076	2	Y	19891	19793	0	127	8	171
							21880	9									
08	332204	X	103385	-0-	-228819	-0-	31	1	85657	2	Y	16088	16072	0	29	8	158
							17697	9									
09	125880	X	77400	-0-	-48480	-0-	30	1	64949	2	Y	11292	11225	0	21	8	204
							12421	9									
10	130076	X	93691	-0-	-36385	-0-	31	1	80738	2	Y	11747	11547	0	34	8	370
							12922	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		113403	-0-	113403	113403	29	1	97030	2	Y	14858	14155	0	155	1	387
							16344	9					161	8			
08	DELQ PR		157016	-0-	157016	270419	31	1	135369	2	Y	19651	19644	0	28	8	366
							21616	9									
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									

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		129826	-0-	129826	129826	29	1	108706	2	Y	19174	18266	0	200	1	500
							21091	9					208	8			
08	DELQ PR		243683	-0-	243683	373509	31	1	210671	2	Y	29983	29883	0	42	8	558
							32981	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	153743	-0-	153743	153743	29	1	128291	2	Y	23112	22018	0	241	1	603
						25423	9					250	8			
08	DELQ PR	202737	-0-	202737	356480	31	1	175598	2	Y	24644	24753	0	35	8	459
						27108	9									
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									

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	146146	-0-	146146	146146	29	1	125175	2	Y	19038	18137	0	199	1	496
						20942	9					206	8			
08	DELQ PR	201454	-0-	201454	347600	31	1	172737	2	Y	26078	26052	0	37	8	485
						28686	9									
09	498443 X	150843	-0-	-347600	-0-	30	1	130556	2	Y	18415	18381	0	43	8	476
						20257	9									
10	174964 X	43528	-0-	-131436	-0-	11	1	38003	2	Y	5013	5266	0	11	8	212
						5514	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	81731	X	17115	-0-	-64616	-0-	104	1	12983	3	Y	3605	3576	0			126
							62	4	3966	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
07	28551	X	306	-0-	-28245	-0-	1	1	238	3	Y	60	58	0			2
							1	4	66	9							
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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							

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
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	3774	3	1066	9	Y	969	963	0			17
06	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	3435	3	1	4	Y	669	652	0			34
							736	9									
*07	4681	X	3955	-0-	-726	-0-	3190	3	765	9	Y	695	712	0			17
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	3826	3	1	4	Y	588	586	0			19
							647	9									
09	4680	X	2379	-0-	-2301	-0-	1850	3	3	4	Y	478	483	0			14
							526	9									
10	4836	X	3768	-0-	-1068	-0-	3082	3	3	4	Y	621	626	0			9
							683	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	4829	3	1	4	Y	1877	1866	0			33
							2065	9									
06	5280	X	3860	-0-	-1420	-0-	2799	3	1	4	Y	964	948	0			49
							1060	9									
*07	5456	X	2357	-0-	-3099	-0-	1535	3	822	9	Y	747	778	0			18
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	3621	3	2	4	Y	1030	1013	0	1	8	34
							1133	9									
09	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	2621	3	5	4	Y	783	794	0			23
							861	9									
10	5766	X	3585	-0-	-2181	-0-	2564	3	5	4	Y	924	933	0			14
							1016	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	3410	3	1	4	Y	1172	1170	0			21
							1289	9									
06	5610	X	4593	-0-	-1017	-0-	3557	3	1	4	Y	941	914	0			48
							1035	9									
*07	5797	X	4972	-0-	-825	-0-	3896	3	1076	9	Y	978	1003	0			23
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	4391	3	2	4	Y	963	953	0	1	8	32
							1059	9									
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	4615	3	5	4	Y	755	765	0			22
							831	9									
10	4805	X	3288	-0-	-1517	-0-	2467	3	4	4	Y	743	754	0			11
							817	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	2830	3	1180	9	Y	1073	1073	0			19
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	4	Y	747	728	0			38
							822	9									
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	2718	3	938	9	Y	853	871	0			20
08	5952	X	3428	-0-	-2524	-0-	2590	3	2	4	Y	760	754	0	1	8	25
							836	9									
09	5760	X	3694	-0-	-2066	-0-	3006	3	4	4	Y	622	629	0			18
							684	9									
10	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	2639	3	4	4	Y	778	785	0			11
							856	9									

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22424	X	2516	-0-	-19908	-0-	7	1	2244	3	Y	237	268	0			8
							4	4	261	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	37	1	5245	3	Y	1476	1434	0			42
							23	4	1624	9							
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	46	1	6091	3	Y	1953	1932	0			63
							34	4	2148	9							
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							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5952	X	5154	-0-		-798	-0-	1068	1	2339	3	Y	1564	1561	0			54
								27	4	1720	9							
*06	7290	X	6486	-0-		-804	-0-	1051	1	3400	3	Y	1826	1823	0			57
								26	4	2009	9							
07	7533	X	2154	-0-		-5379	-0-	1046	1	90	3	Y	913	944	0			26
								14	4	1004	9							
08	3658	X	2198	-0-		-1460	-0-	970	1	599	3	Y	563	571	0			18
								10	4	619	9							
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-

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
05	8153	X	6847	-0-		-1306	-0-	5560	3	1	4	Y	1169	1161	0			21
								1286	9									
06	7890	X	6158	-0-		-1732	-0-	5318	3	1	4	Y	763	745	0			39
								839	9									
*07	8153	X	5531	-0-		-2622	-0-	4643	3	888	9	Y	807	827	0			19
08	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	6173	3	2	4	Y	782	774	0	1	8	26
								860	9									
09	6480	X	4557	-0-		-1923	-0-	3919	3	4	4	Y	576	585	0			17
								634	9									
10	6696	X	5966	-0-		-730	-0-	5204	3	4	4	Y	689	696	0			10
								758	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
05	6639	X	6639	-0-		-0-	-0-	1060	1	4165	3	Y	1265	1221	0			44
								22	4	1392	9							
*06	8964	X	8964	-0-		-0-	-0-	1049	1	5954	3	Y	1760	1749	0			55
								25	4	1936	9							
07	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	1065	1	5346	3	Y	1672	1680	0			47
								26	4	1839	9							
08	6634	X	5663	-0-		-971	-0-	1115	1	3307	3	Y	1111	1122	0			36
								19	4	1222	9							
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							

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
05	15221	X	6795	-0-		-8426	-0-	28	1	5703	3	Y	953	838	0			433
								16	4	1048	9							
*06	14730	X	9957	-0-		-4773	-0-	47	1	8354	3	Y	1396	1380	0			449
								20	4	1536	9							
07	15221	X	9400	-0-		-5821	-0-	35	1	7810	3	Y	1394	1432	0			411
								22	4	1533	9							
08	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	29	1	7317	3	Y	1230	1195	0			446
								21	4	1353	9							
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							

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
05	38460	X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-
08	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

05	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	56	1	7921	3	Y	1930	1927	0			67
							33	4	2123	9							
*06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	99	1	10474	3	Y	2938	2913	0			92
							42	4	3232	9							
07	12431	X	7831	-0-	-4600	-0-	42	1	5938	3	Y	1659	1704	0			47
							26	4	1825	9							
08	9176	X	5197	-0-	-3979	-0-	28	1	3845	3	Y	1185	1194	0			38
							20	4	1304	9							
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							

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

05	13661	X	2000	-0-	-11661	-0-	836	1	770	3	Y	355	342	0			17
							3	4	391	9							
*06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	677	1	1598	3	Y	466	462	0			21
							3	4	513	9							
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							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	66	3	3	9	Y	3					428
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	64	3	15	9	Y	14					442
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	100	3	34	9	Y	31					473
08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	48	3	12	9	Y	11					484
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

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2068	3	1211	9	Y	1101	1083	0			521
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	4	Y	587	581	0			527
							646	9									
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2005	3	1157	9	Y	1052	1078	0			501
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	4	Y	942	843	0			600
							1036	9									
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1570	3	5	4	Y	773	863	0			510
							850	9									
10	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	1348	3	4	4	Y	862	782	0			590
							948	9									

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	1	1	13365	3	Y	2480	2466	0			44
							1	4	2728	9							
06	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	1	1	12450	3	Y	1640	1601	0			83
							1	4	1804	9							
*07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1	1	11141	3	Y	1740	1781	0			42
							1914	9									
08	13175	X	5521	-0-	-7654	-0-	4741	3	1	4	Y	708	726	0	1	8	23
							779	9									
09	12750	X	8272	-0-	-4478	-0-	7372	3	5	4	Y	814	813	0			24
							895	9									
10	13175	X	9616	-0-	-3559	-0-	8212	3	7	4	Y	1270	1275	0			19
							1397	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					941
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					941
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					941
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					941
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					941
10	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

05	3080	X	3080	-0-		-0-	-0-		22	1	2248	3	Y	731	708	0			35
									6	4	804	9							
*06	2190	X	2168	-0-		-22	-0-		20	1	1361	3	Y	711	714	0			32
									5	4	782	9							
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							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

05	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-		15	1	2038	3	Y	505	488	0			525
									4	4	556	9							
*06	2430	X	1815	-0-		-615	-0-		13	1	1298	3	Y	455	458	0			522
									3	4	501	9							
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							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

05	15725	X	4812	-0-		-10913	-0-		26	1	3829	3	Y	863	846	0			586
									8	4	949	9							
*06	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-		23	1	3250	3	Y	814	868	0			532
									6	4	895	9							
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

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
05	T. A.		14736	-0-	14736	61543	113	1	10504	3	Y	3715	3654	0			176
							32	4	4087	9							
*06	74319	X	12776	-0-	-61543	-0-	75	1	9710	3	Y	2702	2757	0			121
							19	4	2972	9							
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							

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
05	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	106	1	18784	3	Y	3669	3638	0			128
							63	4	4036	9							
*06	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	146	1	23554	3	Y	4335	4328	0			135
							62	4	4769	9							
07	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	69	1	22416	3	Y	2732	2790	0			77
							43	4	3005	9							
08	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	71	1	19975	3	Y	3014	2994	0			97
							52	4	3315	9							
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							

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
05	7099	X	7091	-0-	-8	-0-	6285	3	806	9	Y	733	773	1			549
06	6870	X	6537	-0-	-333	-0-	6021	3	516	9	Y	469	674	1			344
07	7099	X	6669	-0-	-430	-0-	6209	3	460	9	Y	418	366	1			396
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6274	3	439	9	Y	399	366	1	1	8	428
09	6210	X	5847	-0-	-363	-0-	5558	3	289	9	Y	263	177	1			514
10	6417	X	6066	-0-	-351	-0-	6014	3	52	9	Y	47					561

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		423	-0-	423	423	5	1	308	3	Y	99	94	0			5
							1	4	109	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-	5	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	69	1	3608	3	Y	2282	2262	0			108
							20	4	2510	9							
*06	4980	X	2956	-0-	-2024	-0-	30	1	1722	3	Y	1087	1146	0			49
							8	4	1196	9							
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	3	Y	745	708	0			37
							7	4	820	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	55	1	3027	3	Y	1090	1070	0			57
							10	4	1199	9							
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	54	1	2929	3	Y	1091	1093	0			55
							10	4	1200	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

05	T. A.		1791	-0-	1791	2451	1713	3	78	9	Y	71					545
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2451					Y	-0-					545
07	T. A.		153	-0-	153	2604	153	3			Y	-0-					545
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					545
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					545

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

05	T. A.		1367	-0-	1367	5335	947	3	420	9	Y	382	381	0			7
06	6616	X	1281	-0-	-5335	-0-	931	3	350	9	Y	318	309	0			16
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	910	3	374	9	Y	340	348	0			8
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	910	3	1	4	Y	425	419	0			14
							468	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	841	3	2	4	Y	284	290	0			8
							312	9									
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	787	3	2	4	Y	398	400	0			6
							438	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

05	15779	X	13412	-0-	-2367	-0-	51	1	11396	3	Y	1759	1760	0			61
							30	4	1935	9							
*06	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	82	1	17152	3	Y	2447	2432	0			76
							35	4	2692	9							
07	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	60	1	17856	3	Y	2367	2376	0			67
							37	4	2604	9							
08	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	60	1	18011	3	Y	2559	2544	0			82
							44	4	2815	9							
09	16620	X	15987	-0-	-633	-0-	41	1	13901	3	Y	1837	1860	0			59
							24	4	2021	9							
10	17174	X	15693	-0-	-1481	-0-	52	1	13406	3	Y	2012	2020	0			51
							22	4	2213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5036	-0-	5036	18968	3785 1250	3 9	1	4	Y	1136	1131	0			20
06	23257	X	4289	-0-	-18968	-0-	3465 823	3 9	1	4	Y	748	730	0			38
*07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	4189	3	1043	9	Y	948	963	0			23
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	3977 857	3 9	2	4	Y	779	775	0	1	8	26
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3165 639	3 9	4	4	Y	581	590	0			17
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	3677 903	3 9	4	4	Y	821	826	0			12

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
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3179	3	638	9	Y	580	189	1			604
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3573	3	545	9	Y	495	377	1			722
*07	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	2918	3	165	9	Y	150	472	1			400
*08	3813	X	2262	-0-	-1551	-0-	1746	3	516	9	Y	469	552	1			317
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

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
05	T. A.		6496	-0-	6496	21962	4512 1983	3 9	1	4	Y	1803	1795	0			32
06	27203	X	5241	-0-	-21962	-0-	4008 1232	3 9	1	4	Y	1120	1095	0			57
*07	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	3526	3	1175	9	Y	1068	1099	0			26
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	4180 1139	3 9	2	4	Y	1035	1026	0	1	8	34
09	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	3687 933	3 9	5	4	Y	848	857	0			25
*10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4111 1265	3 9	6	4	Y	1150	1158	0			17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-	Y	-0-	9	0			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-	Y	-0-					-0-
07	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-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
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	67	1	10469	3	Y	2328	2314	0			81
							40	4	2561	9							
*06	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	79	1	10668	3	Y	2348	2356	0			73
							33	4	2583	9							
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	54	1	9354	3	Y	2140	2153	0			60
							33	4	2354	9							
08	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	52	1	9377	3	Y	2194	2184	0			70
							38	4	2413	9							
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							

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
05	T. A.		4372	-0-	4372	15252	1	1	2012	3	Y	2144	2124	0			424
							1	4	2358	9							
06	18335	X	3083	-0-	-15252	-0-	1595	3	1	4	Y	1352	1335	0			441
							1487	9									
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	1	1	1818	3	Y	1970	1981	0			430
							2167	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	Y	1908	1894	0	1	8	443
							4	4	2099	9							
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1	1	1669	3	Y	1236	1643	0			36
							8	4	1360	9							
10	2108	X	1515	-0-	-593	-0-	784	3	3	4	Y	662	688	0			10
							728	9									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	10153	-0-	-4479	-0-	66	1	7693	3	Y	2159	2165	0			102
							19	4	2375	9							
*06	14160	X	10947	-0-	-3213	-0-	74	1	7926	3	Y	2662	2645	0			119
							19	4	2928	9							
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							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	7061	3	2848	9	Y	2589	2417	1			624
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	6646	3	2154	9	Y	1958	2306	1			276
07	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	7092	3	2344	9	Y	2131	1872	1			535
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	5676	3	2190	9	Y	1991	2038	1			488
*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

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. (I) GAS 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	10943	X	10881	-0-	-62	-0-	7937	3	2944	9	Y	2676	2595	1			584
06	10590	X	9519	-0-	-1071	-0-	7537	3	1982	9	Y	1802	1872	1			514
07	10943	X	9941	-0-	-1002	-0-	7166	3	2775	9	Y	2523	2258	1			779
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	6973	3	2460	9	Y	2236	2205	1			810
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

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5021	-0-	-621	-0-	4097	3	924	9	Y	840	836	0			15
06	5460	X	2551	-0-	-2909	-0-	2180	3	371	9	Y	337	335	0			17
07	5642	X	28	-0-	-5614	-0-	28	3			Y	-0-	17	0			-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5334	3	1	4	Y	707	683	0	1	8	23
							778	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4299	3	5	4	Y	738	740	0			21
							812	9									
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	4	Y	765	775	0			11
							842	9									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1106	1	8812	3	Y	2722	2702	0			129
							24	4	2994	9							
*06	11910	X	10533	-0-	-1377	-0-	1056	1	6843	3	Y	2379	2401	0			107
							17	4	2617	9							
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							

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
05	10695	X	7590	-0-	-3105	-0-	5905	3	1	4	Y	1531	1524	0			27
							1684	9									
06	8040	X	7337	-0-	-703	-0-	6129	3	1	4	Y	1097	1069	0			55
							1207	9									
*07	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7316	3	1469	9	Y	1335	1358	0			32
*08	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7127	3	2	4	Y	1213	1203	0	2	8	40
							1334	9									
09	7530	X	7487	-0-	-43	-0-	6396	3	6	4	Y	986	997	0			29
							1085	9									
10	8556	X	7294	-0-	-1262	-0-	6068	3	6	4	Y	1109	1122	0			16
							1220	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
05	T. A.		10614	-0-	10614	34373	1011	1	7045	3	Y	2307	2268	0			109
							20	4	2538	9							
*06	42037	X	7664	-0-	-34373	-0-	969	1	4893	3	Y	1627	1663	0			73
							12	4	1790	9							
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							

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
05	12989	X	11535	-0-	-1454	-0-	8717	3	2818	9	Y	2562	2995	1			963
*06	12300	X	10553	-0-	-1747	-0-	8296	3	2257	9	Y	2052	2367	1			648
07	12710	X	11822	-0-	-888	-0-	9179	3	2643	9	Y	2403	2213	1			838
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	9445	3	2542	9	Y	2311	2384	1			765
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

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
05	10850	X	9736	-0-	-1114	-0-	7889	3	1	4	Y	1678	1671	0			29
							1846	9									
06	10770	X	7258	-0-	-3512	-0-	6117	3	1	4	Y	1036	1013	0			52
							1140	9									
*07	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	8914	3	1642	9	Y	1493	1509	0			36
08	11129	X	10206	-0-	-923	-0-	8736	3	3	4	Y	1334	1324	0	2	8	44
							1467	9									
09	9600	X	9161	-0-	-439	-0-	7954	3	7	4	Y	1091	1103	0			32
							1200	9									
10	10540	X	9456	-0-	-1084	-0-	8079	3	6	4	Y	1246	1260	0			18
							1371	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	EOM BALANCE
05	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	87	1	10841	3	Y	3005	3194	0	344
							51	4	3306	9					
*06	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	112	1	11469	3	Y	3324	3247	0	421
							47	4	3656	9					
07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	96	1	13569	3	Y	3797	3731	0	487
							59	4	4177	9					
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	77	1	13470	3	Y	3269	3178	0	578
							56	4	3596	9					
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					

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

05	6386	X	4532	-0-	-1854	-0-	13	1	4028	3	Y	443	446	0	21
							4	4	487	9					
*06	5970	X	4942	-0-	-1028	-0-	13	1	4401	3	Y	477	477	0	21
							3	4	525	9					
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					

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

05	T. A.		3124	-0-	3124	10462	2136	3	988	9	Y	898	896	0	16
06	12990	X	2528	-0-	-10462	-0-	1837	3	1	4	Y	627	611	0	32
							690	9							
*07	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	1151	3	488	9	Y	444	465	0	11
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

05	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-			165
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			165
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			165
08	DLQ G-10		356	-0-	356	356	254	3	102	9	Y	93			258
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9105	-0-	9105	31978	7409	3	1	4	Y	1541	1541	0			27
							1695	9									
06	39865	X	7887	-0-	-31978	-0-	6752	3	1	4	Y	1031	1006	0			52
							1134	9									
*07	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	7010	3	1304	9	Y	1185	1209	0			28
08	8246	X	7770	-0-	-476	-0-	6728	3	2	4	Y	945	941	0	1	8	31
							1040	9									
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-	4	0			-0-

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	11986	-0-	-2491	-0-	51	1	9979	3	Y	1751	1748	0			61
							30	4	1926	9							
*06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	68	1	12606	3	Y	2017	2015	0			63
							29	4	2219	9							
07	14477	X	14244	-0-	-233	-0-	51	1	11932	3	Y	2026	2032	0			57
							32	4	2229	9							
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	46	1	11449	3	Y	1976	1970	0			63
							34	4	2174	9							
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							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	7074	3	1	4	Y	1454	1447	0			26
							1599	9									
06	6000	X	4274	-0-	-1726	-0-	3549	3	1	4	Y	658	651	0			33
							724	9									
*07	8339	X	2484	-0-	-5855	-0-	1884	3	600	9	Y	545	565	0			13
08	6479	X	3698	-0-	-2781	-0-	3014	3	1	4	Y	621	613	0	1	8	20
							683	9									
09	6270	X	3481	-0-	-2789	-0-	2907	3	3	4	Y	519	524	0			15
							571	9									
10	6479	X	5052	-0-	-1427	-0-	4197	3	4	4	Y	774	778	0			11
							851	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. (I) GAS 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	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	26	1	3581	3	Y	851	850	0			40
							7	4	936	9							
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	24	1	2969	3	Y	846	848	0			38
							6	4	931	9							
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-

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
05	T. A.		8127	-0-	8127	29770	5719	3	2408	9	Y	2189	2184	0			76
*06	37046	X	7276	-0-	-29770	-0-	5376	3	1900	9	Y	1727	1749	0			54
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	5435	3	2091	9	Y	1901	1901	0			54
08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	4395	3	1638	9	Y	1489	1495	0			48
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9286	-0-	-3548	-0-	7253	3	1	4	Y	1847	1842	0			32
							2032	9									
06	8910	X	8833	-0-	-77	-0-	7385	3	1	4	Y	1315	1281	0			66
							1447	9									
*07	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	1	1	9179	3	Y	1615	1642	0			39
							1777	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1	1	9388	3	Y	1484	1472	0	2	8	49
							3	4	1632	9							
09	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	1	1	8285	3	Y	1225	1238	0			36
							8	4	1348	9							
10	10571	X	8290	-0-	-2281	-0-	6903	3	6	4	Y	1255	1272	0			19
							1381	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1	1	6980	3	Y	2120	2109	0			37
							1	4	2332	9							
06	8010	X	7792	-0-	-218	-0-	1	1	6128	3	Y	1511	1472	0			76
							1	4	1662	9							
*07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1	1	6839	3	Y	1615	1652	0			39
							1777	9									
08	6634	X	6534	-0-	-100	-0-	5236	3	2	4	Y	1178	1177	0	1	8	39
							1296	9									
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	5675	3	7	4	Y	1085	1092	0			32
							1194	9									
10	6634	X	5431	-0-	-1203	-0-	4279	3	5	4	Y	1043	1060	0			15
							1147	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

05	T. A.		4238	-0-	4238	18790	3384	3	854	9	Y	776	773	0			14
06	19940	X	1150	-0-	-18790	-0-	997	3	153	9	Y	139	146	0			7
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	3534	X	1289	-0-	-2245	-0-	1107	3	182	9	Y	165	160	0			5
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	446	438	0			13
							491	9									
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3510	3	3	4	Y	516	521	0			8
							568	9									

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	4301	3	1148	9	Y	1044	1038	0			18
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	677	661	0			34
							745	9									
*07	5301	X	3707	-0-	-1594	-0-	3013	3	694	9	Y	631	650	0			15
*08	5363	X	3435	-0-	-1928	-0-	2873	3	1	4	Y	510	507	0	1	8	17
							561	9									
09	5190	X	2919	-0-	-2271	-0-	2442	3	3	4	Y	431	435	0			13
							474	9									
10	5363	X	2726	-0-	-2637	-0-	2186	3	3	4	Y	488	494	0			7
							537	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12717	-0-	-1202	-0-	70	1	9930	3	Y	2432	2411	0			85
							42	4	2675	9							
*06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	90	1	10737	3	Y	2680	2681	0			84
							38	4	2948	9							
07	13919	X	13536	-0-	-383	-0-	66	1	10560	3	Y	2608	2618	0			74
							41	4	2869	9							
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	59	1	10375	3	Y	2521	2514	0			81
							43	4	2773	9							
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							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	4907	3	Y	1274	1276	0			44
							22	4	1401	9							
*06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	46	1	5132	3	Y	1364	1365	0			43
							19	4	1500	9							
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6250	3	Y	1491	1492	0			42
							23	4	1640	9							
08	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	37	1	6629	3	Y	1559	1551	0			50
							27	4	1715	9							
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							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7257	-0-	-1609	-0-	38	1	5756	3	Y	1310	1307	0			46
							22	4	1441	9							
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	46	1	6320	3	Y	1376	1379	0			43
							20	4	1514	9							
07	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	32	1	5779	3	Y	1283	1290	0			36
							20	4	1411	9							
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	37	1	5987	3	Y	1589	1574	0			51
							27	4	1748	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	2929	-0-	-4139	-0-	16	1	2279	3	Y	567	566	0			20
							10	4	624	9							
*06	6840	X	2336	-0-	-4504	-0-	13	1	1898	3	Y	382	390	0			12
							5	4	420	9							
07	5115	X	2049	-0-	-3066	-0-	12	1	1523	3	Y	461	460	0			13
							7	4	507	9							
08	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	18	1	1791	3	Y	773	761	0			25
							13	4	850	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	4	Y	1296	1308	0			551
							1426	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	3748	3	1	4	Y	937	930	0			558
							1031	9									
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	3874	3	1158	9	Y	1053	1169	0			442
08	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	2396	3	1	4	Y	682	677	0	1	8	446
							750	9									
09	3900	X	16	-0-	-3884	-0-	1	3	15	9	Y	14	22	0			438
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					438

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
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	92	1	7599	3	Y	3041	3019	0			144
							27	4	3345	9							
*06	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	78	1	6640	3	Y	2782	2801	0			125
							20	4	3060	9							
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							

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
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	45	1	6329	3	Y	1565	1692	0			502
							27	4	1722	9							
*06	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	75	1	7740	3	Y	2215	2270	0			447
							31	4	2437	9							
07	8091	X	5407	-0-	-2684	-0-	28	1	4133	3	Y	1117	1123	0			441
							17	4	1229	9							
08	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	2072	2076	0			437
							36	4	2279	9							
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							

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
05	T. A.		3336	-0-	3336	9845	29	1	2245	3	Y	958	951	0			45
							8	4	1054	9							
*06	12997	X	3152	-0-	-9845	-0-	25	1	2144	3	Y	888	893	0			40
							6	4	977	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	2971	-0-	-2578	-0-	1926	3	1045	9	Y	950	949	0			17
06	5370	X	2216	-0-	-3154	-0-	1950	3	266	9	Y	242	247	0			12
*07	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	4427	3	969	9	Y	881	872	0			21
08	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	4243	3	1	4	Y	687	684	0	1	8	23
							756	9									
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	3863	3	4	4	Y	585	591	0			17
							644	9									
10	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	4471	3	4	4	Y	756	762	0			11
							832	9									

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
10	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

05	1736	X	1239	-0-	-497	-0-	660	1	576	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	1680	X	198	-0-	-1482	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	1736	X	264	-0-	-1472	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					675
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					675
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	Y	1805	1791	0			32
							1986	9									
06	7410	X	5524	-0-	-1886	-0-	4280	3	1	4	Y	1130	1105	0			57
							1243	9									
*07	7409	X	5624	-0-	-1785	-0-	4212	3	1412	9	Y	1284	1310	0			31
08	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	4888	3	2	4	Y	1164	1157	0			38
							1280	9									
09	8040	X	6313	-0-	-1727	-0-	5067	3	7	4	Y	1126	1131	0			33
							1239	9									
10	8308	X	5964	-0-	-2344	-0-	4454	3	7	4	Y	1366	1379	0			20
							1503	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1	1	8487	3	Y	2294	2281	0			40
							1	4	2523	9							
06	10350	X	9884	-0-	-466	-0-	1	1	8309	3	Y	1430	1398	0			72
							1	4	1573	9							
*07	10695	X	9573	-0-	-1122	-0-	1	1	7721	3	Y	1683	1715	0			40
							1851	9									
08	11005	X	9933	-0-	-1072	-0-	8343	3	3	4	Y	1443	1436	0			47
							1587	9									
09	10650	X	9479	-0-	-1171	-0-	1	1	8039	3	Y	1301	1310	0			38
							8	4	1431	9							
10	11005	X	10011	-0-	-994	-0-	8778	3	6	4	Y	1115	1137	0			16
							1227	9									

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	545	1	5573	3	Y	1528	1503	0			53
							26	4	1681	9							
*06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	558	1	7244	3	Y	1883	1877	0			59
							27	4	2071	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	561	1	7227	3	Y	1986	1989	0			56
							31	4	2185	9							
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	562	1	9773	3	Y	2145	2132	0			69
							37	4	2360	9							
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							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	612	1	6253	3	Y	1564	1516	0			54
							27	4	1720	9							
*06	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	561	1	7875	3	Y	1962	1955	0			61
							28	4	2158	9							
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	557	1	6194	3	Y	1822	1832	0			51
							28	4	2004	9							
08	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	560	1	8676	3	Y	2061	2046	0			66
							36	4	2267	9							
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							

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
05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	476	1	8833	3	Y	2192	2134	0			76
							37	4	2411	9							
*06	13650	X	11136	-0-	-2514	-0-	561	1	8401	3	Y	1951	1966	0			61
							28	4	2146	9							
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	558	1	12126	3	Y	1844	1853	0			52
							29	4	2028	9							
08	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	549	1	7325	3	Y	1574	1576	0			50
							27	4	1731	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	478	1	5775	3	Y	1495	1463	0			52
							26	4	1645	9							
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	553	1	6520	3	Y	1717	1715	0			54
							24	4	1889	9							
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	556	1	5922	3	Y	1752	1757	0			49
							27	4	1927	9							
08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	551	1	6595	3	Y	1692	1687	0			54
							29	4	1861	9							
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							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

05	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	142	1	15000	3	Y	4665	4621	0			221
							41	4	5132	9							
*06	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	110	1	12866	3	Y	3957	4001	0			177
							28	4	4353	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1249	1	2926	3	Y	959	946	0			33
							16	4	1055	9							
*06	6120	X	4515	-0-	-1605	-0-	884	1	2766	3	Y	776	785	0			24
							11	4	854	9							
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	887	1	3725	3	Y	1149	1141	0			32
							18	4	1264	9							
08	5239	X	3384	-0-	-1855	-0-	709	1	1915	3	Y	680	690	0			22
							12	4	748	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3988	-0-	-2708	-0-	581	1	2640	3	Y	686	679	0			24
							12	4	755	9							
*06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	568	1	5224	3	Y	1189	1176	0			37
							17	4	1308	9							
07	6386	X	4014	-0-	-2372	-0-	678	1	2548	3	Y	706	723	0			20
							11	4	777	9							
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	683	1	3933	3	Y	984	972	0			32
							17	4	1082	9							
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							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	554	1	6536	3	Y	2035	2026	0			71
							35	4	2239	9							
*06	9780	X	9532	-0-	-248	-0-	549	1	6657	3	Y	2087	2093	0			65
							30	4	2296	9							
07	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	573	1	7204	3	Y	2432	2428	0			69
							38	4	2675	9							
08	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	564	1	7124	3	Y	2230	2228	0			71
							38	4	2453	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	870	-0-	-5175	-0-	268	1	445	3	Y	141	155	0			5
							2	4	155	9							
*06	5850	X	2759	-0-	-3091	-0-	612	1	1541	3	Y	544	532	0			17
							8	4	598	9							
07	5208	X	1858	-0-	-3350	-0-	535	1	997	3	Y	292	301	0			8
							5	4	321	9							
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	718	1	4084	3	Y	1084	1057	0			35
							19	4	1192	9							
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							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	117	1	12195	3	Y	3840	3817	0			182
							34	4	4224	9							
*06	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	99	1	12357	3	Y	3546	3569	0			159
							25	4	3901	9							
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	166	1	11941	3	Y	4174	4120	0			213
							43	4	4591	9							
08	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	167	1	12390	3	Y	3504	3542	0			175
							34	4	3854	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	499	1	4883	3	Y	1290	1279	0			45
							22	4	1419	9							
*06	5670	X	2030	-0-	-3640	-0-	391	1	1250	3	Y	349	383	0			11
							5	4	384	9							
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	528	1	6786	3	Y	1296	1270	0			37
							20	4	1426	9							
08	8029	X	7087	-0-	-942	-0-	526	1	5077	3	Y	1328	1322	0			43
							23	4	1461	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	6488	-0-	-3525	-0-	538	1	4294	3	Y	1483	1480	0			52
							25	4	1631	9							
*06	9360	X	1837	-0-	-7523	-0-	260	1	1159	3	Y	375	415	0			12
							5	4	413	9							
07	9672	X	8353	-0-	-1319	-0-	536	1	6018	3	Y	1613	1579	0			46
							25	4	1774	9							
08	7874	X	7302	-0-	-572	-0-	531	1	5055	3	Y	1536	1533	0			49
							26	4	1690	9							
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							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15	-0-	15	593	3	3	12	9	Y	11					925
06	602	X	9	-0-	-593	-0-	6	3	3	9	Y	3					928
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	3	3	9	Y	3					931
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	21	3	7	9	Y	6					937
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					939
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					939

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6207	-0-	6207	24128	4478	3	1	4	Y	1571	1564	0			28
							1728	9									
06	30007	X	5879	-0-	-24128	-0-	4671	3	1	4	Y	1097	1070	0			55
							1207	9									
*07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	5133	3	1394	9	Y	1267	1292	0			30
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	4751	3	2	4	Y	1097	1090	0	1	8	36
							1207	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	4367	3	6	4	Y	931	940	0			27
							1024	9									
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	4601	3	6	4	Y	1143	1153	0			17
							1257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2889	-0-	2889	18494	2031	3	858	9	Y	780	788	0			14
06	22923	X	4429	-0-	-18494	-0-	3365	3	1	4	Y	966	931	0			49
							1063	9									
*07	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2082	3	705	9	Y	641	675	0			15
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	3917	3	2	4	Y	1036	1016	0	1	8	34
							1140	9									
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	3668	3	5	4	Y	871	880	0			25
							958	9									
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4046	3	6	4	Y	1176	1184	0			17
							1294	9									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0			490
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

05	7378	X	5782	-0-	-1596	-0-	1019	1	3660	3	Y	987	956	0			34
							17	4	1086	9							
*06	4140	X	1858	-0-	-2282	-0-	931	1	696	3	Y	207	235	0			6
							3	4	228	9							
07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1644	1	7903	3	Y	2368	2307	0			67
							37	4	2605	9							
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	1887	1	9897	3	Y	3076	3044	0			99
							53	4	3384	9							
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							

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

05	T. A.		5541	-0-	5541	49524	28	1	4474	3	Y	937	998	0			44
							8	4	1031	9							
*06	61372	X	11848	-0-	-49524	-0-	60	1	9388	3	Y	2168	2115	0			97
							15	4	2385	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

05	12152	X	9937	-0-	-2215	-0-	9120	3	817	9	Y	743	765	1			280
06	11160	X	9811	-0-	-1349	-0-	9032	3	779	9	Y	708	733	1			255
07	10416	X	9804	-0-	-612	-0-	9100	3	704	9	Y	640	709	1			186
08	9765	X	9025	-0-	-740	-0-	8345	3	680	9	Y	618	539	1			265
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

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

05	13392	X	12365	-0-	-1027	-0-	76	1	9371	3	N	2612	2600	0			91
							45	4	2873	9							
*06	11520	X	7358	-0-	-4162	-0-	47	1	5739	3	N	1411	1458	0			44
							20	4	1552	9							
07	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	90	1	12344	3	N	3571	3514	0			101
							56	4	3928	9							
08	14756	X	11965	-0-	-2791	-0-	59	1	9126	3	N	2488	2509	0			80
							43	4	2737	9							
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							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

05	15376	X	13519	-0-	-1857	-0-	82	1	10288	3	N	2819	2821	0			98
							48	4	3101	9							
*06	14310	X	9685	-0-	-4625	-0-	73	1	7190	3	N	2174	2204	0			68
							31	4	2391	9							
07	17484	X	14430	-0-	-3054	-0-	82	1	10703	3	N	3267	3243	0			92
							51	4	3594	9							
08	17484	X	17320	-0-	-164	-0-	85	1	13213	3	N	3600	3577	0			115
							62	4	3960	9							
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							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

05	11625	X	8613	-0-	-3012	-0-	51	1	6603	3	N	1754	1749	0			61
							30	4	1929	9							
*06	11250	X	9103	-0-	-2147	-0-	61	1	7006	3	N	1827	1831	0			57
							26	4	2010	9							
07	11625	X	10067	-0-	-1558	-0-	49	1	7834	3	N	1957	1959	0			55
							31	4	2153	9							
08	10354	X	7309	-0-	-3045	-0-	35	1	5631	3	N	1471	1479	0			47
							25	4	1618	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	EOM BALANCE
05	18569	X	12960	-0-	-5609	-0-	90	1	9386	3	N	3119	3101	0	109
							53	4	3431	9					
*06	16860	X	10039	-0-	-6821	-0-	83	1	7223	3	N	2453	2485	0	77
							35	4	2698	9					
07	17422	X	12833	-0-	-4589	-0-	77	1	9344	3	N	3058	3049	0	86
							48	4	3364	9					
08	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	50	1	6411	3	N	2137	2155	0	68
							37	4	2351	9					
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					

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	5361	2	1390	9	Y	1264	1387	0	528
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4019	2	1357	9	Y	1234	1046	0	716
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	51	750	0	17
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	22	28	0	11
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	7	15	0	3
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	2	4	0	1

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12055	-0-	-2515	-0-	10811	2	1244	9	Y	1131	1534	1	225
06	14100	X	6897	-0-	-7203	-0-	5970	2	927	9	Y	843	805	1	263
07	14570	X	11462	-0-	-3108	-0-	10648	2	814	9	Y	740	718	1	285
08	11997	X	11729	-0-	-268	-0-	10365	2	1364	9	Y	1240	1055	1	470
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

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	EOM BALANCE
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1161	2	213	9	Y	194	171	0	32
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	210	202	0	40
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	19	55	0	4
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	29	26	0	7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	3	9	0	1
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	8871	2	325	9	N	295			510
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4180	2	2	4	N	305	626	1	189
							336	9							
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	6867	2	692	9	N	629	596	1	222
08	7068	X	6952	-0-	-116	-0-	6464	2	488	9	N	444	335	1	331
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	7825	-0-	-8698	-0-	7614	2	211	9	N	192					377
06	15990	X	9842	-0-	-6148	-0-	9484	2	358	9	N	325	391	1			311
07	16523	X	9666	-0-	-6857	-0-	9321	2	345	9	N	314	389	1			236
08	11067	X	6322	-0-	-4745	-0-	6124	2	198	9	N	180	190	1			226
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

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
05	29791	X	22648	-0-	-7143	-0-	22640	2	8	4	N	-0-					307
06	29252	X	29252	-0-	-0-	-0-	29081	2	19	4	N	138					445
							152	9									
07	29791	X	23472	-0-	-6319	-0-	23416	2	1	4	N	50	188	1			307
							55	9									
*08	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	30622	2	119	9	N	108	187	1			228
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									

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
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	9994	2	492	9	N	447	385	1			497
06	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12392	2	477	9	N	434	604	1			327
07	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9510	2	498	9	N	453	401	1			379
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7637	2	415	9	N	377	527	1			229
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

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
05	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6178	2	244	9	N	222					472
06	8430	X	481	-0-	-7949	-0-	481	2			N	-0-	190	1			282
07	8711	X	4424	-0-	-4287	-0-	4321	2	103	9	N	94					376
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	7437	2	273	9	N	248	184	1			440
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8269	2	18	4	N	315	378	1			377
							347	9									
10	6417	X	6310	-0-	-107	-0-	6269	2	41	9	N	37					414

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	194	1			272
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1930	2	400	9	Y	364	207	1			429
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1342	2	388	9	Y	353	377	1			405
08	T. A.		2453	-0-	2453	2453	2025	2	428	9	Y	389	520	1			274
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	33883	X	31683	-0-	-2200	-0-	31118	2	565	9	N	514	385	1			439
06	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	26908	2	476	9	N	433	529	1			343
07	31217	X	8310	-0-	-22907	-0-	8175	2	135	9	N	123	191	1			275
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					275
09	50239	X	50239	-0-	-0-	-0-	43800	2	5830	4	N	554	375	1			454
							609	9									
10	51880	X	51880	-0-	-0-	-0-	51467	2	413	9	N	375	560	1			269

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

05	36270	X	29646	-0-	-6624	-0-	27935	2	3	4	Y	1553	1926	0			259
							1708	9									
06	35100	X	29717	-0-	-5383	-0-	27789	2	78	4	Y	1682	1619	0			322
							1850	9									
07	36270	X	31048	-0-	-5222	-0-	29178	2	1870	9	Y	1700	1622	0			400
08	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	29951	2	1840	9	Y	1673	1652	0			421
09	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	28966	2	1794	9	Y	1631	1592	0			460
10	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	30608	2	1486	9	Y	1351	1497	0			314

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					382
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					382
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					382
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					382
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					382
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	3			367

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	507	2	154	9	N	140	195	1			212
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					212
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					212
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					212
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	3			204

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

05	25513	X	22541	-0-	-2972	-0-	20550	2	1991	9	N	1810	1883	1			540
06	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	23547	2	8740	4	N	1946	1552	1			934
							2141	9									
07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	24452	2	2057	9	N	1870	2056	1			748
08	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	24215	2	27	4	N	1861	1655	1			954
							2047	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	575	197	1			593
06	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4181	2	2	4	N	412	771	1			234
							453	9									
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	403	476	1			161
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	542	498	1			205
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

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
05	47585	X	45231	-0-	-2354	-0-	407	1	43824	2	Y	909	919	0			306
							1000	9									
06	46050	X	35450	-0-	-10600	-0-	345	1	34098	2	Y	915	939	0			282
							1007	9									
07	47585	X	40835	-0-	-6750	-0-	371	1	38928	2	Y	1116	1058	0			340
							308	4	1228	9							
08	45229	X	40435	-0-	-4794	-0-	329	1	38784	2	Y	1202	1166	0			376
							1322	9									
09	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	361	1	42117	2	Y	1285	1196	0			465
							39	4	1414	9							
10	45229	X	40894	-0-	-4335	-0-	326	1	39600	2	Y	880	1015	0			330
							968	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
05	14415	X	12922	-0-	-1493	-0-	12112	2	103	4	Y	643	562	1			718
							707	9									
06	13800	X	9657	-0-	-4143	-0-	8631	2	378	4	Y	589	671	1			636
							648	9									
07	13733	X	13000	-0-	-733	-0-	11958	2	519	4	Y	475	681	1			430
							523	9									
08	13020	X	9461	-0-	-3559	-0-	9361	2	85	4	Y	14	434	1			10
							15	9									
09	12510	X	10478	-0-	-2032	-0-	9525	2	953	9	Y	866	9	1			867
10	12989	X	12686	-0-	-303	-0-	11850	2	836	9	Y	760	1081	1			533

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
05	33325	X	23960	-0-	-9365	-0-	23143	2	3	4	Y	740	905	0			123
							814	9									
06	24960	X	24490	-0-	-470	-0-	23484	2	67	4	Y	854	814	0			163
							939	9									
07	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	25738	2	1025	9	Y	932	876	0			219
08	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	28673	2	1062	9	Y	965	941	0			243
09	28162	X	28162	-0-	-0-	-0-	27086	2	1076	9	Y	978	945	0			276
10	29736	X	29736	-0-	-0-	-0-	28832	2	904	9	Y	822	907	0			191

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
05	21669	X	16651	-0-	-5018	-0-	15794	2	2	4	Y	777	833	0			130
							855	9									
06	20970	X	16304	-0-	-4666	-0-	15665	2	44	4	Y	541	567	0			104
							595	9									
07	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	17515	2	697	9	Y	634	589	0			149
08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	18873	2	752	9	Y	684	661	0			172
09	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	20668	2	668	9	Y	607	608	0			171
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	18950	2	1112	9	Y	1011	947	0			235

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
05	13795	X	12068	-0-	-1727	-0-	10719	2	4	4	N	1223	1128	1			671
							1345	9									
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	11926	2	39	4	N	1317	1203	1			785
							1449	9									
07	13795	X	13652	-0-	-143	-0-	12218	2	1434	9	N	1304	1378	1			711
08	13795	X	12990	-0-	-805	-0-	11705	2	1285	9	N	1168	1114	1			765
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	1753	-0-	-15545	-0-	1342	2	411	9	Y	374	504	1			263
06	16740	X	1659	-0-	-15081	-0-	1548	2	111	9	Y	101	170	1			194
07	13082	X	8814	-0-	-4268	-0-	7997	2	817	9	Y	743	757	1			180
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11870	2	1586	9	Y	1442	975	1			647
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

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	167	-0-	-8110	-0-	88	2	79	9	Y	72	51	0			30
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
07	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	10648	2	1862	9	Y	1693	1130	0			563
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5297	2	723	9	Y	657	883	0			337
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	9498	2	1719	9	Y	1563	1225	0			675
10	12524	X	12203	-0-	-321	-0-	10855	2	1348	9	Y	1225	1321	0			579

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	16409	2	18	4	Y	564	724	1			291
							620	9									
06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	14660	2	925	9	Y	841	524	1			608
07	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	15516	2	746	9	Y	678	989	1			297
08	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	18565	2	8	4	Y	748	647	1			398
							823	9									
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									

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
05	20770	X	15236	-0-	-5534	-0-	14939	2	297	9	Y	270	221	1			299
06	20040	X	12278	-0-	-7762	-0-	12078	2	200	9	Y	182	279	1			202
07	20708	X	19545	-0-	-1163	-0-	19042	2	503	9	Y	457	245	1			414
08	20429	X	18964	-0-	-1465	-0-	17769	2	1195	9	Y	1086	708	1			792
*09	15840	X	15213	-0-	-627	-0-	15074	2	139	9	Y	126	748	1			170
10	19530	X	17101	-0-	-2429	-0-	16882	2	219	9	Y	199	241	1			140

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	22732	-0-	-9167	-0-	21653	2	1079	9	Y	981	1040	0			410
06	23220	X	21750	-0-	-1470	-0-	20713	2	1037	9	Y	943	806	0			547
07	23994	X	19753	-0-	-4241	-0-	18837	2	916	9	Y	833	1103	0			277
08	24025	X	17025	-0-	-7000	-0-	16260	2	765	9	Y	695	616	0			356
09	21990	X	20391	-0-	-1599	-0-	18932	2	1459	9	Y	1326	1110	0			572
10	22723	X	21410	-0-	-1313	-0-	20181	2	1229	9	Y	1117	1161	0			528

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	72	62	0			12
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	9	19	0			2
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

05	15624	X	12981	-0-	-2643	-0-	11640	2	1341	9	Y	1219	997	1			616
06	15120	X	10224	-0-	-4896	-0-	9398	2	5	4	Y	746	823	1			539
							821	9									
07	15624	X	6507	-0-	-9117	-0-	5739	2	768	9	Y	698	931	1			306
08	13144	X	7139	-0-	-6005	-0-	6313	2	20	4	Y	733	649	1			390
							806	9									
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									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

05	29726	X	29726	-0-	-0-	-0-	27493	2	2233	9	Y	2030	2079	0			234
06	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	26923	2	2193	9	Y	1994	1839	0			389
07	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	28187	2	2303	9	Y	2094	2159	0			324
08	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	27817	2	2204	9	Y	2004	1911	0			417
09	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	26430	2	1942	9	Y	1765	1910	0			272
10	30227	X	30227	-0-	-0-	-0-	28050	2	2177	9	Y	1979	1991	0			260

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

05	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	23012	2	1868	9	Y	1698	1738	0			196
06	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	21178	2	1750	9	Y	1591	1477	0			310
07	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	22849	2	5	4	Y	1753	1792	0			271
							1928	9									
08	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	22786	2	1839	9	Y	1672	1595	0			348
09	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	18567	2	1493	9	Y	1357	1496	0			209
10	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	20256	2	6652	4	Y	1573	1576	0			206
							1730	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

05	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	12389	2	1355	9	Y	1232	1561	1			245
06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	12396	2	1066	9	Y	969	912	1			302
07	14291	X	12933	-0-	-1358	-0-	12167	2	766	9	Y	696	730	1			268
08	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	12208	2	996	9	Y	905	830	1			343
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	9487	-0-	-4959	-0-	2386	1	6596	2	Y	459	344	1			311
							505	9									
06	13980	X	10610	-0-	-3370	-0-	1991	1	8539	2	Y	73	200	1			184
							80	9									
07	14446	X	10009	-0-	-4437	-0-	2240	1	7084	2	Y	623	656	1			151
							685	9									
08	10540	X	7651	-0-	-2889	-0-	2139	1	5239	2	Y	248	288	1			111
							273	9									
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									

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
05	34441	X	16545	-0-	-17896	-0-	15955	2	590	9	Y	536	465	1			366
06	33330	X	10662	-0-	-22668	-0-	10438	2	224	9	Y	204	236	1			334
07	34441	X	17758	-0-	-16683	-0-	16865	2	893	9	Y	812	949	1			197
08	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17391	2	529	9	Y	481	462	1			216
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

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
05	74772	X	68005	-0-	-6767	-0-	67518	2	487	9	Y	443	396	1			364
06	72090	X	59448	-0-	-12642	-0-	59072	2	376	9	Y	342	192	1			514
07	66650	X	59182	-0-	-7468	-0-	58802	2	380	9	Y	345	398	1			461
08	68014	X	13708	-0-	-54306	-0-	13622	2	86	9	Y	78	197	1			342
*09	65820	X	650	-0-	-65170	-0-	634	2	16	4	Y	-0-					342
*10	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-	2	3			339

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
05	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	1219	1	40641	2	Y	1125	1195	0			357
							1238	9									
06	41280	X	35398	-0-	-5882	-0-	347	1	33910	2	Y	1037	747	0			647
							1141	9									
07	42656	X	39599	-0-	-3057	-0-	528	1	37458	2	Y	1466	1722	0			391
							1613	9									
08	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	508	1	42739	2	Y	1586	1705	0			272
							1745	9									
09	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	366	1	40742	2	Y	1480	1309	0			443
							32	4	1628	9							
10	43090	X	42654	-0-	-436	-0-	519	1	40432	2	Y	1548	1603	0			388
							1703	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
05	25451	X	19930	-0-	-5521	-0-	168	1	18117	2	Y	1495	1541	0			503
							1645	9									
06	24630	X	14752	-0-	-9878	-0-	129	1	12752	2	Y	1701	1680	0			524
							1871	9									
07	23095	X	19855	-0-	-3240	-0-	167	1	17497	2	Y	1865	1821	0			568
							139	4	2052	9							
08	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	190	1	22426	2	Y	2369	2196	0			741
							2606	9									
09	19290	X	17951	-0-	-1339	-0-	134	1	15691	2	Y	1920	1966	0			695
							14	4	2112	9							
10	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	151	1	18260	2	Y	1950	1914	0			731
							2145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	7215	-0-	-6983	-0-	6942	2	273	9	N	248	187	1	552
06	13740	X	10135	-0-	-3605	-0-	9721	2	414	9	N	376	386	1	542
07	14198	X	10551	-0-	-3647	-0-	10134	2	417	9	N	379	521	1	400
08	10912	X	7807	-0-	-3105	-0-	7459	2	348	9	N	316	375	1	341
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

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	42	1	4492	2	Y	44	39	0	15
							48	9							
06	3960	X	2637	-0-	-1323	-0-	26	1	2533	2	Y	71	64	0	22
							78	9							
07	3410	X	781	-0-	-2629	-0-	7	1	747	2	Y	19	35	0	6
							6	4	21	9					
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	6	10	0	2
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	504	316	0	189

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

05	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	206	1	6871	2	Y	1043	832	0	331
							1147	9							
06	9060	X	1905	-0-	-7155	-0-	17	1	1671	2	Y	197	405	0	123
							217	9							
07	9362	X	7624	-0-	-1738	-0-	88	1	6213	2	Y	1203	1005	0	321
							1323	9							
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	131	1	10970	2	Y	1947	1934	0	334
							2142	9							
09	7950	X	6239	-0-	-1711	-0-	47	1	5188	2	Y	909	971	0	272
							4	4	1000	9					
10	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	124	1	9643	2	Y	1863	1668	0	467
							2049	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

05	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12440	2	1649	9	Y	1499	1516	0	84
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	10892	2	1530	9	Y	1391	1368	0	107
07	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	2305	2	1066	9	Y	969	921	0	155
*08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	4320	2	1681	9	Y	1528	1518	0	165
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	4	Y	1310	1313	0	162
							1441	9							
*10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	6366	2	1418	9	Y	1289	1351	0	100

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

05	35557	X	26505	-0-	-9052	-0-	22585	2	3920	9	Y	3564	3566	0	201
06	34410	X	23614	-0-	-10796	-0-	19965	2	3649	9	Y	3317	3263	0	255
07	35557	X	26838	-0-	-8719	-0-	23871	2	2967	9	Y	2697	2554	0	398
*08	30690	X	21226	-0-	-9464	-0-	21226	2			Y	-0-	398	0	-0-
09	25650	X	22403	-0-	-3247	-0-	19382	2	38	4	Y	2712	2376	0	336
							2983	9							
10	26598	X	22186	-0-	-4412	-0-	19216	2	2970	9	Y	2700	2826	0	210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	8875	-0-	-3277	-0-	8505	2	4	4	N	333	210	0			544
							366	9									
06	11760	X	8799	-0-	-2961	-0-	8273	2	177	4	N	317	310	0			551
							349	9									
*07	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11555	2	913	9	N	830	668	0			713
*08	11780	X	11540	-0-	-240	-0-	11038	2	502	9	N	456	466	0			703
09	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	10634	2	532	9	N	484	433	0			472
10	12152	X	11982	-0-	-170	-0-	10965	2	490	4	N	479	497	0			736
							527	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
05	47957	X	41245	-0-	-6712	-0-	40125	2	1120	9	Y	1018	1611	0			514
06	46410	X	41491	-0-	-4919	-0-	40256	2	1235	9	Y	1123	967	0			670
07	47554	X	41302	-0-	-6252	-0-	40000	2	1302	9	Y	1184	1169	0			685
08	46221	X	42376	-0-	-3845	-0-	41003	2	1373	9	Y	1248	1138	0			795
09	41490	X	30933	-0-	-10557	-0-	30215	2	718	9	Y	653	825	0			623
10	43093	X	43093	-0-	-0-	-0-	41951	2	1142	9	Y	1038	812	0			849

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
05	24893	X	10525	-0-	-14368	-0-	281	1	8701	2	Y	1403	1423	0			130
							1543	9									
06	24090	X	3871	-0-	-20219	-0-	91	1	3220	2	Y	509	548	0			91
							560	9									
07	20336	X	20014	-0-	-322	-0-	287	1	16549	2	Y	2881	2788	0			184
							9	4	3169	9							
08	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	354	1	35672	2	Y	4191	4139	0			236
							4610	9									
09	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	382	1	35992	2	Y	3813	3783	0			266
							4194	9									
10	37871	X	37871	-0-	-0-	-0-	423	1	33803	2	Y	3314	3265	0			315
							3645	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					Y	21	70	0			2
06	41670	X	-0-	-0-	-41670	-0-					Y	31	27	0			6
07	43059	X	42012	-0-	-1047	-0-	683	1	39342	2	Y	1786	1678	0			114
							22	4	1965	9							
08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	525	1	52824	2	Y	2120	2115	0			119
							2332	9									
09	40993	X	40993	-0-	-0-	-0-	413	1	38968	2	Y	1465	1482	0			102
							1612	9									
10	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	513	1	40949	2	Y	1586	1537	0			151
							1745	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	772	1	23886	2	Y	2943	3029	0			273
							3237	9									
06	31445	X	31445	-0-	-0-	-0-	733	1	26082	2	Y	4209	3728	0			754
							4630	9									
07	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	516	1	29741	2	Y	4190	4677	0			267
							17	4	4609	9							
08	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	264	1	26608	2	Y	3985	4028	0			224
							4384	9									
09	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	268	1	25319	2	Y	3752	3714	0			262
							4127	9									
10	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	333	1	26633	2	Y	3157	3119	0			300
							3473	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
05	23529	X	14024	-0-	-9505	-0-	12757	2	1267	9	Y	1152	1216	0			347
06	22770	X	18207	-0-	-4563	-0-	17209	2	998	9	Y	907	1004	0			250
07	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	14450	2	1651	9	Y	1501	1422	0			329
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	12755	2	1571	9	Y	1428	1570	0			187
09	18210	X	14734	-0-	-3476	-0-	13184	2	1550	9	Y	1409	1374	0			222
10	18817	X	13921	-0-	-4896	-0-	12825	2	1096	9	Y	996	1011	0			207

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
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	9394	2	2087	9	Y	1897	1705	0			571
06	11010	X	9134	-0-	-1876	-0-	6701	2	2433	9	Y	2212	2173	0			610
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	11373	2	1828	9	Y	1662	1908	0			364
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	14392	2	1953	9	Y	1775	1906	0			233
09	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	13520	2	1771	9	Y	1610	1589	0			254
10	13206	X	11299	-0-	-1907	-0-	9825	2	1474	9	Y	1340	1316	0			278

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65701	X	65701	-0-	-0-	-0-	1949	1	60319	2	Y	3121	3001	0			290
							3433	9									
06	68454	X	68454	-0-	-0-	-0-	1791	1	63680	2	Y	2712	2516	0			486
							2983	9									
07	59582	X	51018	-0-	-8564	-0-	831	1	47912	2	Y	2044	2400	0			130
							27	4	2248	9							
08	59582	X	46375	-0-	-13207	-0-	436	1	43903	2	Y	1851	1877	0			104
							2036	9									
09	57660	X	49274	-0-	-8386	-0-	495	1	46677	2	Y	1911	1881	0			134
							2102	9									
10	59582	X	51591	-0-	-7991	-0-	612	1	48924	2	Y	1868	1824	0			178
							2055	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	13720	-0-	-3795	-0-	12717	2	1003	9	Y	912	954	0			51
06	16950	X	12420	-0-	-4530	-0-	11124	2	1296	9	Y	1178	1138	0			91
07	17515	X	8205	-0-	-9310	-0-	7467	2	738	9	Y	671	654	0			108
*08	16554	X	14338	-0-	-2216	-0-	12625	2	1713	9	Y	1557	1497	0			168
09	15180	X	8803	-0-	-6377	-0-	7759	2	15	4	Y	935	987	0			116
							1029	9									
*10	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	13111	2	1349	9	Y	1226	1247	0			95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	646	-0-	-718	-0-	114	2	532	9	Y	484	500	0	68
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	227	228	0	67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	230	2	729	9	Y	663	694	0	36
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	588	586	0	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	566	0	44
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	614	612	0	46

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	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

05	7936	X	2984	-0-	-4952	-0-	2493	2	491	9	Y	446	445	0	25
06	6300	X	1716	-0-	-4584	-0-	1362	2	354	9	Y	322	322	0	25
07	6510	X	4411	-0-	-2099	-0-	3761	2	650	9	Y	591	521	0	95
*08	6479	X	4357	-0-	-2122	-0-	3622	2	735	9	Y	668	691	0	72
09	2880	X	147	-0-	-2733	-0-	122	2	25	9	Y	23	92	0	3
*10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	6415	2	1268	9	Y	1153	1066	0	90

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	24	73	0	3
06	2370	X	690	-0-	-1680	-0-	524	2	1	4	Y	150	109	0	44
							165	9							
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	606	617	0	33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	556	0	36
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	434	437	0	33
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	425	426	0	32

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8493	2	1362	9	Y	1238	1246	0	70
06	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8350	2	1426	9	Y	1296	1266	0	100
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	7992	2	1114	9	Y	1013	951	0	162
*08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	9204	2	1456	9	Y	1324	1343	0	143
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	8039	2	16	4	Y	1128	1131	0	140
							1241	9							
10	10106	X	9542	-0-	-564	-0-	8321	2	1221	9	Y	1110	1164	0	86

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

05	31961	X	30136	-0-	-1825	-0-	27842	2	54	4	Y	2036	2052	0	83
							2240	9							
06	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	28807	2	102	4	Y	1974	1944	0	113
							2171	9							
07	31558	X	29376	-0-	-2182	-0-	27174	2	2202	9	Y	2002	1981	0	134
08	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29200	2	2053	9	Y	1866	1816	0	184
09	31080	X	30261	-0-	-819	-0-	28079	2	5	4	Y	1979	2028	0	135
							2177	9							
10	32116	X	31308	-0-	-808	-0-	29230	2	2078	9	Y	1889	1799	0	225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	19635	2	39	4	Y	1871	1882	0			76
							2058	9									
06	21270	X	20053	-0-	-1217	-0-	18110	2	64	4	Y	1708	1686	0			98
							1879	9									
07	21979	X	18566	-0-	-3413	-0-	16718	2	1848	9	Y	1680	1666	0			112
08	21948	X	20321	-0-	-1627	-0-	18461	2	1860	9	Y	1691	1636	0			167
09	21030	X	19718	-0-	-1312	-0-	17863	2	3	4	Y	1684	1736	0			115
							1852	9									
10	21731	X	13169	-0-	-8562	-0-	11824	2	1345	9	Y	1223	1192	0			146

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
05	24583	X	22469	-0-	-2114	-0-	21018	2	41	4	Y	1282	1286	0			52
							1410	9									
06	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	18717	2	66	4	Y	1100	1089	0			63
							1210	9									
07	21855	X	19675	-0-	-2180	-0-	18439	2	1236	9	Y	1124	1112	0			75
08	22475	X	20731	-0-	-1744	-0-	19517	2	1214	9	Y	1104	1070	0			109
09	21750	X	19566	-0-	-2184	-0-	18365	2	3	4	Y	1089	1124	0			74
							1198	9									
10	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	23341	2	1279	9	Y	1163	1098	0			139

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
05	21142	X	14860	-0-	-6282	-0-	13894	2	27	4	Y	854	826	0			35
							939	9									
06	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	27566	2	98	4	Y	992	970	0			57
							1091	9									
07	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	25697	2	1934	9	Y	1758	1698	0			117
08	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	23988	2	1318	9	Y	1198	1197	0			118
09	28770	X	26406	-0-	-2364	-0-	25059	2	5	4	Y	1220	1255	0			83
							1342	9									
10	29729	X	14217	-0-	-15512	-0-	13283	2	934	9	Y	849	831	0			101

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
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	23543	2	46	4	Y	1518	1529	0			62
							1670	9									
06	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	24528	2	87	4	Y	1656	1623	0			95
							1822	9									
07	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	24206	2	1641	9	Y	1492	1487	0			100
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	24447	2	1646	9	Y	1496	1448	0			148
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	27408	2	5	4	Y	1496	1542	0			102
							1646	9									
10	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	27714	2	1652	9	Y	1502	1425	0			179

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
05	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	12742	2	25	4	Y	1857	1870	0			76
							2043	9									
06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	12854	2	46	4	Y	1576	1562	0			90
							1734	9									
07	13764	X	13729	-0-	-35	-0-	11878	2	1851	9	Y	1683	1661	0			112
08	13764	X	13671	-0-	-93	-0-	11707	2	1964	9	Y	1785	1721	0			176
09	13320	X	13208	-0-	-112	-0-	11367	2	2	4	Y	1672	1734	0			114
							1839	9									
10	13764	X	7702	-0-	-6062	-0-	6677	2	1025	9	Y	932	935	0			111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6254	2	1170	9	Y	1064	1066	0	157
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6739	2	1034	9	Y	940	913	0	184
07	7595	X	6403	-0-	-1192	-0-	5699	2	21	4	Y	621	725	0	80
							683	9							
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	359	394	0	45
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8767	2	38	4	Y	374	356	0	63
							411	9							
10	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16270	2	548	9	Y	498	497	0	64

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	7018	-0-	-9722	-0-	6390	2	628	9	Y	571	577	0	218
06	14040	X	6580	-0-	-7460	-0-	6534	2	46	9	Y	42	244	0	16
07	14508	X	9678	-0-	-4830	-0-	9547	2	131	9	Y	119	117	0	18
08	14105	X	9722	-0-	-4383	-0-	9235	2	487	9	Y	443	331	0	130
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-

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	9541	2	1224	9	Y	1113	1117	0	164
06	10080	X	8600	-0-	-1480	-0-	7623	2	977	9	Y	888	878	0	174
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	10463	2	39	4	Y	1220	1236	0	158
							1342	9							
08	11439	X	10054	-0-	-1385	-0-	8763	2	1291	9	Y	1174	1186	0	146
09	11070	X	8621	-0-	-2449	-0-	7525	2	32	4	Y	967	951	0	162
							1064	9							
10	11842	X	10607	-0-	-1235	-0-	9465	2	1142	9	Y	1038	1066	0	134

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4408	-0-	-769	-0-	3684	2	724	9	Y	658	674	0	97
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4046	2	559	9	Y	508	505	0	100
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	4	Y	840	831	0	109
							924	9							
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11571	2	1225	9	Y	1114	1084	0	139
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8048	2	35	4	Y	817	819	0	137
							899	9							
10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	9821	2	1184	9	Y	1076	1074	0	139

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44764	X	39968	-0-	-4796	-0-	35642	2	4326	9	Y	3933	3985	0	191
06	39420	X	21153	-0-	-18267	-0-	87	1	18249	2	Y	2561	2534	0	218
							2817	9							
07	41168	X	37069	-0-	-4099	-0-	32967	2	4102	9	Y	3729	3651	0	296
08	41106	X	33829	-0-	-7277	-0-	30144	2	3685	9	Y	3350	3459	0	187
09	39780	X	3297	-0-	-36483	-0-	361	2	2936	9	Y	2669	2656	0	200
10	39959	X	12539	-0-	-27420	-0-	10777	2	1762	9	Y	1602	1656	0	146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	30550	2	1559	9	Y	1417	1462	0			69
06	27120	X	20531	-0-	-6589	-0-	89	1	18911	2	Y	1392	1343	0			118
							1531	9									
07	36115	X	30478	-0-	-5637	-0-	28718	2	1760	9	Y	1600	1591	0			127
08	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	37507	2	2296	9	Y	2087	2097	0			117
09	84981	X	84981	-0-	-0-	-0-	81729	2	3252	9	Y	2956	2851	0			222
10	32116	X	25491	-0-	-6625	-0-	24196	2	1295	9	Y	1177	1292	0			107

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	698	1	21603	2	Y	3278	2973	0			305
							3606	9									
06	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	731	1	25980	2	Y	4942	4361	0			886
							5436	9									
07	39072	X	39072	-0-	-0-	-0-	567	1	32702	2	Y	5259	5810	0			335
							18	4	5785	9							
08	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	308	1	31060	2	Y	4952	5009	0			278
							5447	9									
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-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52432	X	52432	-0-	-0-	-0-	45472	2	6960	9	Y	6327	6424	0			307
06	42570	X	21409	-0-	-21161	-0-	84	1	17662	2	Y	3330	3354	0			283
							3663	9									
07	51894	X	25272	-0-	-26622	-0-	21156	2	4116	9	Y	3742	3728	0			297
08	52421	X	40384	-0-	-12037	-0-	34657	2	5727	9	Y	5206	5212	0			291
09	50730	X	38761	-0-	-11969	-0-	33985	2	4776	9	Y	4342	4307	0			326
10	56716	X	56716	-0-	-0-	-0-	50974	2	5742	9	Y	5220	5071	0			475

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
05	41633	X	38502	-0-	-3131	-0-	37464	2	1038	9	Y	944	1460	0			477
06	40230	X	35000	-0-	-5230	-0-	34105	2	895	9	Y	814	805	0			486
07	40269	X	35269	-0-	-5000	-0-	34236	2	1033	9	Y	939	882	0			543
08	39370	X	35178	-0-	-4192	-0-	34144	2	1034	9	Y	940	884	0			599
09	37260	X	34643	-0-	-2617	-0-	33662	2	981	9	Y	892	638	0			853
10	38502	X	35934	-0-	-2568	-0-	34661	2	1273	9	Y	1157	1064	0			946

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
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	5526	2	15	4	Y	937	938	0			132
							1031	9									
06	6000	X	4302	-0-	-1698	-0-	3810	2	5	4	Y	443	444	0			131
							487	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	5768	2	1	4	Y	1019	1095	0			55
							1121	9									
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	7364	2	1130	9	Y	1027	1016	0			66
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6217	2	1210	9	Y	1100	1082	0			84
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6070	2	59	4	Y	1235	1226	0			93
							1359	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	10828	2	30	4	Y	1814	1876	0			256
							1995	9									
06	12060	X	9558	-0-	-2502	-0-	8356	2	11	4	Y	1083	1018	0			321
							1191	9									
07	12462	X	11842	-0-	-620	-0-	9991	2	1	4	Y	1682	1912	0			91
							1850	9									
08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11749	2	1533	9	Y	1394	1395	0			90
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	11643	2	1632	9	Y	1484	1461	0			113
10	12865	X	12195	-0-	-670	-0-	9595	2	93	4	Y	2279	2220	0			172
							2507	9									

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32860	X	30306	-0-	-2554	-0-	26732	2	3574	9	Y	3249	3174	0			371
06	31800	X	29176	-0-	-2624	-0-	26141	2	22	4	Y	2739	2810	0			300
							3013	9									
07	31868	X	23834	-0-	-8034	-0-	20974	2	2860	9	Y	2600	2589	0			311
08	30318	X	23171	-0-	-7147	-0-	20305	2	2866	9	Y	2605	2489	0			427
09	29340	X	20854	-0-	-8486	-0-	18118	2	2736	9	Y	2487	2683	0			231
10	30318	X	26249	-0-	-4069	-0-	23371	2	2878	9	Y	2616	2439	0			408

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
05	26133	X	22731	-0-	-3402	-0-	20167	2	2564	9	Y	2331	2291	0			266
06	25290	X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	2113	2147	0			232
07	26133	X	16291	-0-	-9842	-0-	14058	2	2233	9	Y	2030	2019	0			243
08	23498	X	20825	-0-	-2673	-0-	18606	2	2219	9	Y	2017	1929	0			331
09	22740	X	18673	-0-	-4067	-0-	16566	2	2107	9	Y	1915	2068	0			178
10	22723	X	6583	-0-	-16140	-0-	5848	2	735	9	Y	668	742	0			104

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
05	17205	X	16821	-0-	-384	-0-	14326	2	2495	9	Y	2268	2241	0			259
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16554	2	14	4	Y	2100	2129	0			230
							2310	9									
07	22723	X	12570	-0-	-10153	-0-	10249	2	2321	9	Y	2110	2088	0			252
08	22692	X	10872	-0-	-11820	-0-	8484	2	2388	9	Y	2171	2067	0			356
09	21960	X	8172	-0-	-13788	-0-	6344	2	1828	9	Y	1662	1864	0			154
10	19499	X	5081	-0-	-14418	-0-	3328	2	1753	9	Y	1594	1499	0			249

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	26929	-0-	-816	-0-	23287	2	10	4	Y	3302	3299	0			75
							3632	9									
06	28080	X	26082	-0-	-1998	-0-	22519	2	25	4	Y	3216	3171	0			120
							3538	9									
07	29016	X	25072	-0-	-3944	-0-	21331	2	3741	9	Y	3401	3392	0			129
08	28954	X	26315	-0-	-2639	-0-	22860	2	3455	9	Y	3141	3137	0			133
09	26070	X	25630	-0-	-440	-0-	22267	2	4	4	Y	3054	3084	0			103
							3359	9									
10	26939	X	25459	-0-	-1480	-0-	22189	2	3270	9	Y	2973	2841	0			235

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13669	-0-	-1211	-0-	12605	2	1064	9	Y	967	988	0			106
06	15000	X	14489	-0-	-511	-0-	13360	2	1129	9	Y	1026	985	0			147
07	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	16496	2	1065	9	Y	968	996	0			119
08	15500	X	15428	-0-	-72	-0-	14516	2	912	9	Y	829	869	0			79
09	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	18173	2	997	9	Y	906	916	0			69
10	17546	X	12496	-0-	-5050	-0-	11566	2	930	9	Y	845	837	0			77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	14690	-0-	-3135	-0-	13855	2	835	9	Y	759	782	0			83
06	17250	X	16223	-0-	-1027	-0-	15270	2	953	9	Y	866	825	0			124
07	17825	X	5519	-0-	-12306	-0-	4694	2	825	9	Y	750	782	0			92
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	458	506	0			44
09	16230	X	7319	-0-	-8911	-0-	6035	2	1284	9	Y	1167	1122	0			89
10	16771	X	893	-0-	-15878	-0-	509	2	384	9	Y	349	406	0			32

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	865	0			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	901	869	0			129
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	8964	2	892	9	Y	811	840	0			100
08	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14249	2	800	9	Y	727	758	0			69
09	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	16289	2	835	9	Y	759	770	0			58
10	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	8126	2	804	9	Y	731	722	0			67

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4364	-0-	-2053	-0-	3408	2	956	9	Y	869	887	0			95
06	6210	X	3923	-0-	-2287	-0-	3001	2	922	9	Y	838	813	0			120
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5829	2	1019	9	Y	926	932	0			114
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	5081	2	1410	9	Y	1282	1274	0			122
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	4825	2	904	9	Y	822	882	0			62
10	6851	X	1176	-0-	-5675	-0-	1020	2	156	9	Y	142	191	0			13

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	5930	-0-	-5075	-0-	4909	2	1021	9	Y	928	1011	0			101
06	10650	X	6976	-0-	-3674	-0-	5621	2	1355	9	Y	1232	1157	0			176
07	11005	X	6390	-0-	-4615	-0-	5283	2	1107	9	Y	1006	1058	0			124
08	11005	X	4168	-0-	-6837	-0-	3168	2	1000	9	Y	909	946	0			87
09	10290	X	6914	-0-	-3376	-0-	5978	2	936	9	Y	851	873	0			65
10	7223	X	5187	-0-	-2036	-0-	4034	2	1153	9	Y	1048	1017	0			96

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
05	25978	X	21510	-0-	-4468	-0-	17781	2	8	4	Y	3383	3374	0			77
							3721	9									
06	25140	X	19749	-0-	-5391	-0-	16245	2	18	4	Y	3169	3128	0			118
							3486	9									
07	25265	X	18247	-0-	-7018	-0-	15131	2	3116	9	Y	2833	2844	0			107
08	28749	X	28749	-0-	-0-	-0-	24818	2	3931	9	Y	3574	3529	0			152
09	27359	X	27359	-0-	-0-	-0-	23711	2	4	4	Y	3313	3353	0			112
							3644	9									
10	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	23248	2	3585	9	Y	3259	3114	0			257

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
05	60853	X	58302	-0-	-2551	-0-	53407	2	4895	9	Y	4450	4398	0			255
06	55141	X	55141	-0-	-0-	-0-	50625	2	4516	9	Y	4105	4206	0			154
07	55118	X	54662	-0-	-456	-0-	50385	2	4277	9	Y	3888	3624	0			418
08	58311	X	53143	-0-	-5168	-0-	49613	2	3530	9	Y	3209	3436	0			191
09	56430	X	8515	-0-	-47915	-0-	5058	2	16	4	Y	3128	3145	0			174
							3441	9									
10	58311	X	54601	-0-	-3710	-0-	50816	2	3785	9	Y	3441	3266	0			349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	54002	X	51679	-0-	-2323	-0-	46221	2	5458	9	Y	4962	4931	0			284
06	55387	X	55387	-0-	-0-	-0-	49679	2	5708	9	Y	5189	5278	0			195
07	54619	X	54619	-0-	-0-	-0-	49146	2	5473	9	Y	4975	4635	0			535
08	57005	X	57005	-0-	-0-	-0-	52522	2	4483	9	Y	4075	4367	0			243
09	55380	X	-0-	-0-	-55380	-0-					Y	4522	4513	0			252
10	57226	X	43896	-0-	-13330	-0-	39033	2	4863	9	Y	4421	4225	0			448

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
05	16771	X	14423	-0-	-2348	-0-	12539	2	1884	9	Y	1713	1756	0			187
06	16560	X	11361	-0-	-5199	-0-	9454	2	1907	9	Y	1734	1673	0			248
07	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	1848	1869	0			227
08	17112	X	6858	-0-	-10254	-0-	5125	2	1733	9	Y	1575	1652	0			150
09	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	18474	2	1868	9	Y	1698	1719	0			129
10	14415	X	11579	-0-	-2836	-0-	9932	2	1647	9	Y	1497	1489	0			137

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
05	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	18086	2	3018	9	Y	2744	2672	0			314
06	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	22149	2	19	4	Y	2173	2249	0			238
							2390	9									
07	19809	X	17301	-0-	-2508	-0-	14981	2	2320	9	Y	2109	2095	0			252
08	21111	X	18296	-0-	-2815	-0-	15845	2	2451	9	Y	2228	2115	0			365
09	24570	X	16134	-0-	-8436	-0-	13928	2	2206	9	Y	2005	2184	0			186
10	25389	X	17208	-0-	-8181	-0-	14807	2	2401	9	Y	2183	2028	0			341

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37665	X	30760	-0-	-6905	-0-	26639	2	12	4	Y	3735	3740	0			85
							4109	9									
06	36450	X	28390	-0-	-8060	-0-	24412	2	27	4	Y	3592	3543	0			134
							3951	9									
07	37665	X	29882	-0-	-7783	-0-	25824	2	4058	9	Y	3689	3683	0			140
08	36921	X	33841	-0-	-3080	-0-	29692	2	4149	9	Y	3772	3752	0			160
09	33990	X	33431	-0-	-559	-0-	29455	2	5	4	Y	3610	3648	0			122
							3971	9									
10	33877	X	33877	-0-	-0-	-0-	1	1	29971	2	Y	3550	3392	0			280
							3905	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25730	X	24099	-0-	-1631	-0-	20628	2	31	4	Y	3127	3002	0			331
							3440	9									
06	24900	X	19435	-0-	-5465	-0-	17226	2	2209	9	Y	2008	2170	0			169
07	25730	X	25478	-0-	-252	-0-	22563	2	2915	9	Y	2650	2609	0			210
08	24583	X	22928	-0-	-1655	-0-	19572	2	3356	9	Y	3051	3065	0			196
09	23310	X	15629	-0-	-7681	-0-	12979	2	2650	9	Y	2409	2423	0			182
10	25513	X	16084	-0-	-9429	-0-	13647	2	2437	9	Y	2215	2202	0			195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36983	X	29191	-0-	-7792	-0-	27753	2	43	4	Y	1268	1218	0			134
							1395	9									
06	35790	X	28445	-0-	-7345	-0-	27184	2	1261	9	Y	1146	1184	0			96
07	34286	X	24310	-0-	-9976	-0-	23021	2	1289	9	Y	1172	1175	0			93
08	34224	X	25258	-0-	-8966	-0-	24048	2	1210	9	Y	1100	1122	0			71
09	29340	X	26240	-0-	-3100	-0-	24865	2	1375	9	Y	1250	1227	0			94
10	29388	X	27941	-0-	-1447	-0-	26548	2	1393	9	Y	1266	1249	0			111

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37119	X	37119	-0-	-0-	-0-	33250	2	51	4	Y	3471	3354	0			367
							3818	9									
06	33540	X	13724	-0-	-19816	-0-	12246	2	1478	9	Y	1344	1598	0			113
07	40145	X	20095	-0-	-20050	-0-	17399	2	2696	9	Y	2451	2370	0			194
08	40083	X	24440	-0-	-15643	-0-	21346	2	3094	9	Y	2813	2826	0			181
09	38790	X	33206	-0-	-5584	-0-	29045	2	4161	9	Y	3783	3678	0			286
10	37107	X	31668	-0-	-5439	-0-	27733	2	3935	9	Y	3577	3548	0			315

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	243	1	39850	2	Y	4224	4091	0			447
							4646	9									
06	43530	X	36589	-0-	-6941	-0-	198	1	32618	2	Y	3237	3435	0			249
							212	4	3561	9							
07	44981	X	40417	-0-	-4564	-0-	199	1	35526	2	Y	4265	4311	0			203
							4692	9									
08	44733	X	21269	-0-	-23464	-0-	121	1	18716	2	Y	2211	2279	0			135
							2432	9									
09	43290	X	27851	-0-	-15439	-0-	174	1	24346	2	Y	3028	2957	0			206
							3331	9									
10	44733	X	33747	-0-	-10986	-0-	169	1	30927	2	Y	2410	2444	0			172
							2651	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-	27079	2	41	4	Y	4636	4436	0			490
							5100	9									
06	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-	28960	2	4529	9	Y	4117	4261	0			346
07	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	37661	2	4491	9	Y	4083	4106	0			323
08	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	30098	2	3638	9	Y	3307	3418	0			212
09	38415	X	38415	-0-	-0-	-0-	33919	2	4496	9	Y	4087	3990	0			309
10	42482	X	42482	-0-	-0-	-0-	37852	2	4630	9	Y	4209	4148	0			370

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 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
05	14539	X	6952	-0-	-7587	-0-	6048	2	9	4	Y	814	801	0			86
							895	9									
06	14070	X	5158	-0-	-8912	-0-	4376	2	782	9	Y	711	737	0			60
07	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	7585	2	1417	9	Y	1288	1246	0			102
08	12679	X	5474	-0-	-7205	-0-	4759	2	715	9	Y	650	710	0			42
09	10770	X	7790	-0-	-2980	-0-	6511	2	1279	9	Y	1163	1117	0			88
10	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	10697	2	1755	9	Y	1595	1543	0			140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
05	26598	X	23096	-0-	-3502	-0-	21853	2	33	4	Y	1100	1054	0			116
							1210	9									
06	24060	X	12394	-0-	-11666	-0-	11651	2	743	9	Y	675	734	0			57
07	29636	X	10151	-0-	-19485	-0-	9433	2	718	9	Y	653	658	0			52
08	29636	X	18592	-0-	-11044	-0-	17523	2	1069	9	Y	972	962	0			62
09	28680	X	23037	-0-	-5643	-0-	21817	2	1220	9	Y	1109	1087	0			84
10	23095	X	18516	-0-	-4579	-0-	17450	2	1066	9	Y	969	968	0			85

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
05	31465	X	18109	-0-	-13356	-0-	93	1	15225	2	Y	2537	2505	0			269
							2791	9									
06	34470	X	24622	-0-	-9848	-0-	116	1	19111	2	Y	4792	4692	0			369
							124	4	5271	9							
07	52183	X	52183	-0-	-0-	-0-	257	1	45907	2	Y	5472	5580	0			261
							6019	9									
08	39402	X	39402	-0-	-0-	-0-	223	1	34471	2	Y	4280	4279	0			262
							4708	9									
09	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	195	1	27202	2	Y	3356	3390	0			228
							3692	9									
10	52173	X	39793	-0-	-12380	-0-	199	1	36543	2	Y	2774	2804	0			198
							3051	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
05	38795	X	38795	-0-	-0-	-0-	210	1	34305	2	Y	3891	3789	0			412
							4280	9									
06	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	275	1	45426	2	Y	4438	4508	0			342
							295	4	4882	9							
07	41540	X	40043	-0-	-1497	-0-	194	1	34733	2	Y	4651	4771	0			222
							5116	9									
08	43617	X	33991	-0-	-9626	-0-	191	1	29488	2	Y	3920	3902	0			240
							4312	9									
09	50880	X	29349	-0-	-21531	-0-	182	1	25331	2	Y	3487	3490	0			237
							3836	9									
10	52576	X	45783	-0-	-6793	-0-	228	1	41956	2	Y	3272	3276	0			233
							3599	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
05	22785	X	9296	-0-	-13489	-0-	53	1	8621	2	Y	565	647	0			60
							622	9									
06	24390	X	9436	-0-	-14954	-0-	53	1	8774	2	Y	502	523	0			39
							57	4	552	9							
07	25203	X	6817	-0-	-18386	-0-	34	1	6125	2	Y	598	608	0			29
							658	9									
08	26164	X	18576	-0-	-7588	-0-	107	1	16475	2	Y	1813	1731	0			111
							1994	9									
09	23010	X	13378	-0-	-9632	-0-	88	1	12226	2	Y	967	1012	0			66
							1064	9									
10	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	112	1	20604	2	Y	1005	999	0			72
							1106	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
05	45074	X	35923	-0-	-9151	-0-	195	1	31833	2	Y	3541	3518	0			375
							3895	9									
06	56984	X	56984	-0-	-0-	-0-	309	1	50986	2	Y	4871	4871	0			375
							331	4	5358	9							
07	46841	X	40752	-0-	-6089	-0-	200	1	35914	2	Y	4216	4390	0			201
							4638	9									
08	47058	X	37175	-0-	-9883	-0-	209	1	32225	2	Y	4310	4247	0			264
							4741	9									
09	56970	X	35289	-0-	-21681	-0-	219	1	30483	2	Y	4170	4151	0			283
							4587	9									
10	62698	X	62698	-0-	-0-	-0-	313	1	57481	2	Y	4458	4423	0			318
							4904	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
05	48020	X	48020	-0-	-0-	-0-	43331	2	4689	9	Y	4263	4240	0			244
06	45270	X	42510	-0-	-2760	-0-	38024	2	4486	9	Y	4078	4169	0			153
07	46779	X	44196	-0-	-2583	-0-	39463	2	4733	9	Y	4303	3994	0			462
08	48019	X	39868	-0-	-8151	-0-	35844	2	4024	9	Y	3658	3902	0			218
09	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	60550	2	186	4	Y	2228	2322	0			124
							2451	9									
10	48019	X	14469	-0-	-33550	-0-	12743	2	1726	9	Y	1569	1534	0			159

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
05	25916	X	10149	-0-	-15767	-0-	38	1	6166	2	Y	3586	3425	0			380
							3945	9									
06	25080	X	6315	-0-	-18765	-0-	10	1	1645	2	Y	4226	4280	0			326
							11	4	4649	9							
07	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	204	1	36486	2	Y	4602	4709	0			219
							5062	9									
08	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	173	1	26656	2	Y	3223	3245	0			197
							3545	9									
09	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	166	1	23192	2	Y	3249	3225	0			221
							3574	9									
10	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	259	1	47639	2	Y	3633	3595	0			259
							3996	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
05	51522	X	49230	-0-	-2292	-0-	44967	2	4263	9	Y	3875	3834	0			222
06	53580	X	48523	-0-	-5057	-0-	44123	2	4400	9	Y	4000	4072	0			150
07	55366	X	50180	-0-	-5186	-0-	45726	2	4454	9	Y	4049	3764	0			435
08	55335	X	35607	-0-	-19728	-0-	32815	2	2792	9	Y	2538	2822	0			151
09	116770	X	116770	-0-	-0-	-0-	112542	2	345	4	Y	3530	3484	0			197
							3883	9									
10	50189	X	45693	-0-	-4496	-0-	41940	2	3753	9	Y	3412	3263	0			346

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	36824	-0-	-11908	-0-	34423	2	2401	9	Y	2183	2173	0			125
06	47160	X	47018	-0-	-142	-0-	44562	2	2456	9	Y	2233	2274	0			84
07	48732	X	48393	-0-	-339	-0-	45772	2	2621	9	Y	2383	2211	0			256
08	47771	X	23199	-0-	-24572	-0-	20909	2	2290	9	Y	2082	2214	0			124
09	47010	X	-0-	-0-	-47010	-0-					Y	2204	2205	0			123
10	48577	X	45701	-0-	-2876	-0-	42782	2	2919	9	Y	2654	2508	0			269

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

05	12369	X	8997	-0-	-3372	-0-	7325	2	1672	9	Y	1520	1581	0			166
06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13074	2	2346	9	Y	2133	1994	0			305
07	13826	X	13378	-0-	-448	-0-	11571	2	1807	9	Y	1643	1746	0			202
08	13826	X	5063	-0-	-8763	-0-	4312	2	751	9	Y	683	820	0			65
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	1509	1459	0			115
10	15934	X	9879	-0-	-6055	-0-	8215	2	1664	9	Y	1513	1490	0			138

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

05	11501	X	309	-0-	-11192	-0-	201	2	108	9	Y	98	207	0			11
06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	9004	2	1923	9	Y	1748	1509	0			250
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	7024	2	1274	9	Y	1158	1266	0			142
08	7936	X	1405	-0-	-6531	-0-	552	2	853	9	Y	775	843	0			74
09	10920	X	10579	-0-	-341	-0-	9307	2	1272	9	Y	1156	1142	0			88
10	11284	X	5877	-0-	-5407	-0-	4795	2	1082	9	Y	984	982	0			90

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

05	38936	X	33347	-0-	-5589	-0-	29441	2	58	4	Y	3498	3531	0			143
							3848	9									
06	35010	X	28488	-0-	-6522	-0-	23957	2	85	4	Y	4042	3953	0			232
							4446	9									
07	34453	X	34453	-0-	-0-	-0-	30240	2	4213	9	Y	3830	3806	0			256
08	33356	X	23150	-0-	-10206	-0-	19918	2	3232	9	Y	2938	2904	0			290
09	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	38642	2	7	4	Y	4793	4757	0			326
							5272	9									
10	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	34925	2	4616	9	Y	4196	4021	0			501

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

05	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	38644	2	75	4	Y	5399	5463	0			221
							5939	9									
06	48627	X	48627	-0-	-0-	-0-	42238	2	150	4	Y	5672	5568	0			325
							6239	9									
07	42067	X	38608	-0-	-3459	-0-	33255	2	5353	9	Y	4866	4866	0			325
08	44671	X	40687	-0-	-3984	-0-	35425	2	5262	9	Y	4784	4637	0			472
09	48630	X	44004	-0-	-4626	-0-	38343	2	8	4	Y	5139	5261	0			350
							5653	9									
10	50251	X	38847	-0-	-11404	-0-	34172	2	4675	9	Y	4250	4093	0			507

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
05	25327	X	16957	-0-	-8370	-0-	13759	2	27	4	Y	2883	2920	0			118
							3171	9									
06	22980	X	21819	-0-	-1161	-0-	18063	2	64	4	Y	3356	3282	0			192
							3692	9									
07	23560	X	19434	-0-	-4126	-0-	17270	2	2164	9	Y	1967	2028	0			131
08	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	32380	2	5253	9	Y	4775	4435	0			471
09	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	32716	2	6	4	Y	3685	3905	0			251
							4054	9									
10	31366	X	31366	-0-	-0-	-0-	28114	2	3252	9	Y	2956	2854	0			353

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
05	40238	X	32270	-0-	-7968	-0-	27935	2	12	4	Y	3930	3926	0			89
							4323	9									
06	38940	X	29150	-0-	-9790	-0-	25011	2	28	4	Y	3737	3687	0			139
							4111	9									
07	40238	X	26298	-0-	-13940	-0-	22307	2	3991	9	Y	3628	3630	0			137
08	34844	X	20943	-0-	-13901	-0-	17226	2	3717	9	Y	3379	3373	0			143
09	31230	X	21794	-0-	-9436	-0-	18086	2	3	4	Y	3368	3397	0			114
							3705	9									
10	32271	X	26078	-0-	-6193	-0-	22281	2	3797	9	Y	3452	3293	0			273

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
05	37386	X	31089	-0-	-6297	-0-	24879	2	11	4	Y	5635	5638	0			128
							6199	9									
06	36720	X	27979	-0-	-8741	-0-	22149	2	25	4	Y	5277	5208	0			197
							5805	9									
07	37944	X	28877	-0-	-9067	-0-	22924	2	5953	9	Y	5412	5404	0			205
08	37851	X	30776	-0-	-7075	-0-	25142	2	5634	9	Y	5122	5110	0			217
09	30090	X	29163	-0-	-927	-0-	23795	2	4	4	Y	4876	4928	0			165
							5364	9									
10	31093	X	29730	-0-	-1363	-0-	24435	2	5295	9	Y	4814	4599	0			380

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
05	48174	X	42192	-0-	-5982	-0-	1	1	34983	2	Y	6538	6547	0			148
							16	4	7192	9							
06	46620	X	35535	-0-	-11085	-0-	29092	2	33	4	Y	5827	5758	0			217
							6410	9									
07	48174	X	34266	-0-	-13908	-0-	28197	2	6069	9	Y	5517	5525	0			209
08	44268	X	28690	-0-	-15578	-0-	23954	2	4736	9	Y	4305	4331	0			183
09	41070	X	40812	-0-	-258	-0-	35087	2	6	4	Y	5199	5206	0			176
							5719	9									
10	42191	X	38071	-0-	-4120	-0-	1	1	32472	2	Y	5089	4863	0			402
							5598	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
05	37479	X	35222	-0-	-2257	-0-	29338	2	13	4	Y	5337	5334	0			121
							5871	9									
06	36270	X	32096	-0-	-4174	-0-	1	1	26499	2	Y	5060	4992	0			189
							30	4	5566	9							
07	37479	X	28496	-0-	-8983	-0-	23748	2	4748	9	Y	4316	4342	0			163
08	35340	X	25250	-0-	-10090	-0-	21017	2	4233	9	Y	3848	3848	0			163
09	34080	X	25379	-0-	-8701	-0-	20999	2	4	4	Y	3978	4006	0			135
							4376	9									
10	35216	X	32605	-0-	-2611	-0-	27789	2	4816	9	Y	4378	4167	0			346

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. GAS	(I) 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	46779	X	45987	-0-		-792	-0-	1	1	40228	2	Y	5218	5220	0			118
								18	4	5740	9							
06	48210	X	42236	-0-		-5974	-0-	1	1	37532	2	Y	4237	4197	0			158
								42	4	4661	9							
07	49817	X	41398	-0-		-8419	-0-	36490	2	4908	9	Y	4462	4451	0			169
08	49724	X	31594	-0-		-18130	-0-	26754	2	4840	9	Y	4400	4382	0			187
09	44490	X	31029	-0-		-13461	-0-	26445	2	5	4	Y	4163	4209	0			141
								4579	9									
10	45973	X	29957	-0-		-16016	-0-	1	1	25701	2	Y	3868	3703	0			306
								4255	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. GAS	(I) 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	50344	X	44235	-0-		-6109	-0-	1	1	38841	2	Y	4887	4886	0			111
								17	4	5376	9							
06	48720	X	39982	-0-		-8738	-0-	1	1	35403	2	Y	4125	4082	0			154
								40	4	4538	9							
07	50344	X	41100	-0-		-9244	-0-	36901	2	4199	9	Y	3817	3826	0			145
08	46996	X	22826	-0-		-24170	-0-	19514	2	3312	9	Y	3011	3028	0			128
09	42810	X	27824	-0-		-14986	-0-	23815	2	4	4	Y	3641	3646	0			123
								4005	9									
10	44237	X	28547	-0-		-15690	-0-	1	1	24567	2	Y	3617	3454	0			286
								3979	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. GAS	(I) 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	132339	X	90208	-0-		-42131	-0-	88032	2	9	4	Y	1970	2007	0			68
								2167	9									
06	128070	X	86252	-0-		-41818	-0-	84545	2	58	4	Y	1499	1522	0			45
								1649	9									
07	132339	X	88831	-0-		-43508	-0-	86526	2	248	4	Y	1870	1847	0			68
								2057	9									
08	119846	X	104982	-0-		-14864	-0-	102257	2	724	4	Y	1819	1813	0			74
								2001	9									
09	95070	X	79356	-0-		-15714	-0-	75048	2	2894	4	Y	1285	1299	0			60
								1414	9									
10	113706	X	113706	-0-		-0-	-0-	108606	2	2919	4	Y	1983	1936	0			107
								2181	9									

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. GAS	(I) 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	42341	X	42341	-0-		-0-	-0-	34473	2	16	4	Y	7138	7148	0			162
								7852	9									
06	39450	X	38370	-0-		-1080	-0-	30933	2	34	4	Y	6730	6641	0			251
								7403	9									
07	43524	X	35286	-0-		-8238	-0-	28563	2	6723	9	Y	6112	6132	0			231
08	43400	X	39037	-0-		-4363	-0-	32294	2	6743	9	Y	6130	6101	0			260
09	42000	X	38926	-0-		-3074	-0-	32121	2	6	4	Y	6181	6232	0			209
								6799	9									
10	42346	X	27110	-0-		-15236	-0-	22302	2	4808	9	Y	4371	4235	0			345

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

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
05	114173	X	88174	-0-	-25999	-0-	82366	2	9	4	Y	5272	5334	0			183
							5799	9									
06	99480	X	56805	-0-	-42675	-0-	51849	2	36	4	Y	4473	4520	0			136
							4920	9									
07	102796	X	69820	-0-	-32976	-0-	64173	2	184	4	Y	4966	4921	0			181
							5463	9									
08	102734	X	98546	-0-	-4188	-0-	92603	2	656	4	Y	4806	4792	0			195
							5287	9									
09	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	89643	2	3458	4	Y	4388	4380	0			203
							4827	9									
10	90551	X	90551	-0-	-0-	-0-	83346	2	2241	4	Y	4513	4474	0			242
							4964	9									

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

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
05	81375	X	71356	-0-	-10019	-0-	63500	2	7	4	Y	7135	7192	0			247
							7849	9									
06	73920	X	71876	-0-	-2044	-0-	63303	2	44	4	Y	7754	7766	0			235
							8529	9									
07	76384	X	65507	-0-	-10877	-0-	58101	2	166	4	Y	6582	6577	0			240
							7240	9									
08	76291	X	43826	-0-	-32465	-0-	37487	2	266	4	Y	5521	5537	0			224
							6073	9									
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-

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

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
05	103695	X	86719	-0-	-16976	-0-	85008	2	9	4	Y	1547	1565	0			54
							1702	9									
06	95910	X	79906	-0-	-16004	-0-	77849	2	53	4	Y	1822	1821	0			55
							2004	9									
07	96813	X	91013	-0-	-5800	-0-	89153	2	255	4	Y	1459	1461	0			53
							1605	9									
08	96782	X	74804	-0-	-21978	-0-	72825	2	516	4	Y	1330	1329	0			54
							1463	9									
09	85740	X	76626	-0-	-9114	-0-	72371	2	2792	4	Y	1330	1322	0			62
							1463	9									
10	91016	X	68927	-0-	-22089	-0-	65752	2	1768	4	Y	1279	1272	0			69
							1407	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

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
05	68293	X	62030	-0-	-6263	-0-	54811	2	6	4	Y	6557	6587	0			227
							7213	9									
06	63720	X	58326	-0-	-5394	-0-	51753	2	35	4	Y	5944	5991	0			180
							6538	9									
07	65844	X	62168	-0-	-3676	-0-	55403	2	158	4	Y	6006	5967	0			219
							6607	9									
08	62031	X	47556	-0-	-14475	-0-	41081	2	291	4	Y	5622	5612	0			229
							6184	9									
09	60030	X	46662	-0-	-13368	-0-	39232	2	1512	4	Y	5380	5360	0			249
							5918	9									
10	62155	X	46410	-0-	-15745	-0-	39235	2	1055	4	Y	5564	5514	0			299
							6120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4187	-0-	-1207	-0-	4012	3	175	9	N	159	345	1			118
06	5220	X	3539	-0-	-1681	-0-	3539	3			N	-0-					118
07	5394	X	202	-0-	-5192	-0-	200	3	2	9	N	2					120
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	4892	3	201	9	N	183					303
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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	28	0			15
08	T. A.		390	-0-	390	390	373	2	17	9	Y	15	16	0			14
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	997	1009	0			-0-
07	T. A.		9029	-0-	9029	9029	7666	2	1363	9	Y	1239	1085	0			154
08	T. A.		9831	-0-	9831	18860	8390	2	1441	9	Y	1310	1419	0			45
09	T. A.		12960	-0-	12960	31820	11244	2	1716	9	Y	1560	1605	0			-0-
10	44854	X	13034	-0-	-31820	-0-	11535	2	1499	9	Y	1363	1309	0			54

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
05	17174	X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1			124
06	16620	X	14932	-0-	-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	1837	1894	1			67
07	17174	X	16071	-0-	-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	2071	1963	1			175
08	16678	X	15823	-0-	-855	-0-	13531	3	2292	9	Y	2084	2144	1			115
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

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
05	3875	X	78	-0-	-3797	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			7
06	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3154	2	108	9	Y	98	102	0			3
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5608	2	491	9	Y	446	390	0			59
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	9269	2	1267	9	Y	1152	1211	0			-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
05	10075	X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	2	337	9	Y	306	234	0			111
06	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	2	1082	9	Y	984	1028	0			67
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	2	936	9	Y	851	745	0			173
08	5177	X	3136	-0-	-2041	-0-	2643	2	493	9	Y	448	491	0			130
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

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
05	8246	X	835	-0-	-7411	-0-	431	2	404	9	Y	367	281	0			86
06	7080	X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	2	1302	9	Y	1184	1233	0			37
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	635	2	1123	9	Y	1021	894	0			164
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	830	2	765	9	Y	695	757	0			102
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

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
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1			122
06	22290	X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	2230	2271	1			81
07	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	2366	2247	1			200
08	24614	X	22445	-0-	-2169	-0-	20377	3	2068	9	Y	1880	1976	1			104
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	949	2	62	9	Y	56	54	0			86
08	T. A.		1251	-0-	1251	1251	1222	2	29	9	Y	26	33	0			79
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

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
05	29140	X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	3	8	67
06	28200	X	19897	-0-	-8303	-0-	18007	3	1890	9	Y	1718	1691	0	1	8	93
07	22227	X	20003	-0-	-2224	-0-	18197	3	1806	9	Y	1642	1646	0	1	8	88
08	20832	X	19722	-0-	-1110	-0-	17937	3	1785	9	Y	1623	1646	0	2	8	63
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

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
05	20925	X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	3	8	47
06	21660	X	20697	-0-	-963	-0-	18377	3	2320	9	N	2109	1979	0	1	8	176
07	22382	X	20884	-0-	-1498	-0-	18548	3	2336	9	N	2124	2217	0	1	8	82
08	22382	X	21296	-0-	-1086	-0-	18958	3	2338	9	N	2125	2120	0	5	8	82
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

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
05	18755	X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864	0	1	8	71
06	18150	X	3927	-0-	-14223	-0-	3082	3	845	9	Y	768	748	0			91
07	18755	X	4231	-0-	-14524	-0-	3344	3	887	9	Y	806	825	0			72
08	16771	X	3517	-0-	-13254	-0-	2855	3	662	9	Y	602	588	0	1	8	85
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687	0			14
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3168	3	795	9	Y	723	728	0			9
07	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3006	3	711	9	Y	646	645	0			10
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3336	3	701	9	Y	637	619	0	1	8	27
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

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
05	23932	X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	3	8	189
06	21540	X	19889	-0-	-1651	-0-	17612	3	2277	9	Y	2070	2145	0			114
07	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	22328	3	2735	9	Y	2486	2401	0	1	8	198
08	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	20351	3	2319	9	Y	2108	2156	0	4	8	146
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

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
05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	2	8	54
06	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11080	3	1673	9	Y	1521	1493	0			82
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	12272	3	1678	9	Y	1525	1526	0			81
08	14539	X	14137	-0-	-402	-0-	12450	3	1687	9	Y	1534	1553	0	2	8	60
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

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
05	21979	X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	2	8	117
06	22320	X	21065	-0-	-1255	-0-	19566	3	1499	9	N	1363	1290	0			190
07	23064	X	21930	-0-	-1134	-0-	20394	3	1536	9	N	1396	1503	0	1	8	82
08	23064	X	21432	-0-	-1632	-0-	19928	3	1504	9	N	1367	1334	0	3	8	112
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

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
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	3	8	55
06	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9	Y	2142	2158	0	1	8	38
07	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9	Y	2163	2158	0	1	8	42
08	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	18203	3	2382	9	Y	2165	2104	0	4	8	99
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

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
05	21917	X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	96
06	21210	X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9	Y	1375	1346	0	1	8	124
07	25730	X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9	Y	1377	1397	0	1	8	103
08	25730	X	18250	-0-	-7480	-0-	16810	3	1440	9	Y	1309	1306	0	3	8	103
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

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
05	28055	X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4	8	100
06	23730	X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9	Y	1670	1619	0	1	8	150
07	24521	X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9	Y	1472	1511	0	1	8	110
08	26815	X	25746	-0-	-1069	-0-	23942	3	1804	9	Y	1640	1616	0	5	8	129
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2	8	166
							2033	9									
06	14250	X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9	Y	1782	1662	0			286
07	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9	Y	1836	1915	0	1	8	206
08	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	12157	3	1929	9	Y	1754	1739	0	3	8	218
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3	8	56
06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9	Y	3586	3613	0	1	8	28
07	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9	Y	3280	3273	0	1	8	34
08	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	26678	3	3188	9	Y	2898	2815	0	6	8	111
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

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
05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8	180
06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	15475	3	1206	9	N	1096	1130	0			146
07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13886	3	1262	9	N	1147	1165	0			128
08	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	11568	3	1118	9	N	1016	998	0	2	8	144
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73
07	22066	X	-0-	-0-	-22066	-0-					Y	762	761	0			74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	663	0			92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	577	0			74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	455	0			78

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
05	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	32997	3	3018	9	Y	2744	2714	0	6	8	42
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18693	3	2705	9	Y	2459	2477	0	1	8	23
07	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	22373	3	2483	9	Y	2257	2252	0	1	8	27
08	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	26160	3	2429	9	Y	2208	2143	0	6	8	86
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5863	3	646	9	Y	587	581	0	1	8	6
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	8628	3	668	9	Y	607	612	0			1
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5570	3	495	9	Y	450	449	0			2
08	6510	X	2340	-0-	-4170	-0-	1901	3	439	9	Y	399	389	0			12
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

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	12059	X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273	9	Y	248	273	0	2	8	18
06	12060	X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524	9	Y	476	468	0			26
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424	9	Y	385	379	0	1	8	31
08	12462	X	11215	-0-	-1247	-0-	10613	3	602	9	Y	547	537	0	3	8	38
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

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
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2	8	115
06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800	9	Y	1636	1630	0			121
07	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427	9	Y	1297	1358	0	1	8	59
08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	16795	3	1060	9	Y	964	936	0	1	8	86
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90873	X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12	8	126
06	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992	9	Y	2720	2648	0	2	8	196
07	87522	X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401	9	Y	3092	3167	0	3	8	118
08	80777	X	80777	-0-	-0-	-0-	77966	3	2811	9	Y	2555	2456	0	15	8	202
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1	8	149
06	8610	X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443	9	Y	1312	1350	0			111
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					111
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					111
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					111
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	4	4	0			111

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2	8	95
06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205	9	Y	1095	1146	0			44
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465	9	Y	1332	1251	0			125
08	12245	X	10964	-0-	-1281	-0-	9895	3	1069	9	Y	972	1012	0	3	8	82
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

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2	8	313
06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942	9	N	856	803	0			366
07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883	9	N	803	833	0	1	8	335
08	15438	X	13234	-0-	-2204	-0-	12370	3	864	9	N	785	843	0	3	8	274
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

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 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
05	54668	X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10	8	278
06	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445	9	Y	2223	2186	0	2	8	313
07	44469	X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216	9	Y	2924	2929	0	2	8	306
08	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	43969	3	3211	9	Y	2919	2933	0	12	8	280
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

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0			36
06	8220	X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519	9	Y	472	474	0			34
07	8494	X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365	9	Y	332	353	0			13
08	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	4228	3	587	9	Y	534	504	0			43
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

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9	8	0			1
06	330	X	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-	1	0			-0-
07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3458	3	688	9	Y	625	666	0	1	8	59
06	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	2275	3	443	9	Y	403	404	0			58
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3746	3	716	9	Y	651	641	0			68
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	3466	3	539	9	Y	490	501	0	1	8	56
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

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14809	3	812	9	N	738	777	0	2	8	56
06	14970	X	3479	-0-	-11491	-0-	3272	3	207	9	N	188	165	0			79
07	15469	X	8468	-0-	-7001	-0-	7995	3	473	9	N	430	439	0			70
08	15624	X	10411	-0-	-5213	-0-	9676	3	735	9	N	668	686	0	2	8	50
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

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367	9	Y	2152	2156	0	4	8	92
06	22050	X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245	9	Y	1132	1142	0			82
07	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297	9	Y	2088	2089	0	1	8	80
08	23374	X	17855	-0-	-5519	-0-	15905	3	1950	9	Y	1773	1708	0	4	8	141
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

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631	9	N	1483	1557	0	1	8	112
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571	9	N	519	413	0			218
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914	9	N	831	914	0			135
08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	13363	3	2108	9	N	1916	1906	0	2	8	143
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

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0			5
06	7260	X	1329	-0-	-5931	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0			16
07	7502	X	2264	-0-	-5238	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0			2
08	7502	X	2378	-0-	-5124	-0-	2375	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
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-

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13764	X	10672	-0-	-3092	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	1	8	83
06	13320	X	12595	-0-	-725	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0			98
07	13764	X	13752	-0-	-12	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0			78
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	11570	3	746	9	Y	678	659	0	2	8	95
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	9770	-0-	-2475	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	1	8	5
06	11850	X	5557	-0-	-6293	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0			2
07	12245	X	6236	-0-	-6009	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0			3
08	11315	X	8235	-0-	-3080	-0-	8200	3	35	9	Y	32	31	0	2	8	2
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-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1377	3	219	9	Y	199	204	0			19
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1068	3	173	9	Y	157	163	0			13
07	1736	N	79	-0-	-1657	-0-	64	3	15	9	Y	14					27
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					27
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	0			27

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
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0	2	8	173
06	14430	X	12106	-0-	-2324	-0-	10688	3	1418	9	Y	1289	1276	0			186
07	14911	X	14552	-0-	-359	-0-	12652	3	1900	9	Y	1727	1732	0			181
08	15345	X	14782	-0-	-563	-0-	12928	3	1854	9	Y	1685	1671	0	2	8	193
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6248	-0-		6248	36865	6149	3	99	9	Y	90	88	0	1	8	2
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	36865					Y	143	139	0			6
07	38286	X	1421	-0-		-36865	-0-	1250	3	171	9	Y	155	151	0			10
08	T. A.		11976	-0-		11976	11976	11896	3	80	9	Y	73	77	0	2	8	4
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-

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

05	19654	X	2777	-0-		-16877	-0-	2741	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	18810	X	93	-0-		-18717	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	0			1
07	19437	X	118	-0-		-19319	-0-	54	3	64	9	Y	58	55	0			4
08	18011	X	-0-	-0-		-18011	-0-					Y	265	254	0			15
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

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

05	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	4496	3	397	9	N	361	369	0	1	8	16
06	4946	X	4946	-0-		-0-	-0-	4033	3	913	9	N	830	800	0			46
07	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-	5017	3	1018	9	N	925	927	0			44
08	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	5029	3	662	9	N	602	618	0	1	8	27
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

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

05	26100	X	26100	-0-		-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156	0	3	8	191
06	20984	X	20984	-0-		-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174	0			176
07	25773	X	25773	-0-		-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823	0	1	8	183
08	29818	X	29818	-0-		-0-	-0-	25823	3	3995	9	N	3632	3649	0	5	8	161
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836	0	2	8	21
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943	0	1	8	43
07	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001	0	1	8	64
08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	31943	3	1013	9	Y	921	925	0	7	8	53
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

05	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

05	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328	0	3	8	200
06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724	0	1	8	208
07	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696	0	1	8	175
08	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	25529	3	3585	9	N	3259	3284	0	5	8	145
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	3	8	20
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0			26
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0	1	8	40
08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14350	3	653	9	Y	594	597	0	3	8	34
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	2	8	139
06	12990	X	10397	-0-	-2593	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0			145
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0			148
08	12400	X	10724	-0-	-1676	-0-	9445	3	1279	9	Y	1163	1114	0	2	8	195
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	6	8	304
06	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0	1	8	118
07	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0	1	8	190
08	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	22800	3	2114	9	Y	1922	1942	0	7	8	163
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

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	3	8	29
06	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0	1	8	59
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0	1	8	84
08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15030	3	1338	9	Y	1216	1226	0	3	8	71
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

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114	9	Y	104	121	0	2	8	3
06	15660	X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003	9	Y	912	874	0			41
07	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155	9	Y	1050	1025	0			66
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	15824	3	985	9	Y	895	906	0	3	8	52
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

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
05	20956	X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255	9	Y	232	240	0	2	8	6
06	21210	X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72	9	Y	65	68	0			3
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	62	61	0			4
08	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	100	98	0			6
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

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
05	14012	X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430	9	Y	391	399	0	2	8	10
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352	9	Y	320	316	0			14
07	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374	9	Y	340	333	0			21
08	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	19689	3	350	9	Y	318	317	0	4	8	18
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

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	18	0			2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	10	0			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	0			1
08	217	X	61	-0-	-156	-0-	40	3	21	9	Y	19	17	0			3
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	99	96	0			6
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	98	95	0			9

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	34875	X	33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	0	6	8	90
06	34410	X	30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361	9	Y	1237	1235	0	1	8	91
07	35557	X	25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273	9	Y	1157	1194	0	1	8	53
08	35557	X	29276	-0-	-6281	-0-	26877	3	2399	9	Y	2181	2033	0	7	8	194
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

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
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	0	3	8	6
06	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197	9	Y	179	176	0	1	8	8
07	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207	9	Y	188	183	0	1	8	12
08	35473	X	35473	-0-	-0-	-0-	35279	3	194	9	Y	176	171	0	7	8	10
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	0	3	8	22
06	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133	9	Y	121	137	0	1	8	5
07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118	9	Y	107	104	0	1	8	7
08	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17303	3	779	9	Y	708	670	0	4	8	41
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

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
05	775	X	25	-0-	-750	-0-	8	4	17	9	Y	15	18	0			1
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739	9	Y	672	654	0	1	8	17
06	3000	N	8582	-0-	5582	8754	7749	3	833	9	Y	757	740	0			34
07	3100	N	9439	-0-	6339	15093	8551	3	888	9	Y	807	791	0			50
08	29603	X	14510	-0-	-15093	-0-	13844	3	666	9	Y	605	617	0	3	8	35
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

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662	0	1	8	100
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516	0			73
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431	0			44
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3988	3	576	9	Y	524	501	0	1	8	66
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

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270	0	2	8	190
06	18030	X	14586	-0-	-3444	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119	0			164
07	17453	X	15066	-0-	-2387	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043	0			109
08	17453	X	14548	-0-	-2905	-0-	13319	3	1229	9	Y	1117	1083	0	3	8	140
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500	0	1	8	171
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773	0			37
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796	0			44
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5225	3	948	9	N	862	830	0	1	8	75
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

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

05	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125	0	9	8	53
06	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069	0	2	8	47
07	74570	X	74570	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110	0	2	8	71
08	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37049	3	1053	9	Y	957	965	0	8	8	55
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									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081	0	5	8	27
06	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423	0	1	8	18
07	39395	X	39395	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426	0	1	8	27
08	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	37462	3	323	9	Y	294	296	0	8	8	17
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

05	25854	X	23138	-0-	-2716	-0-	20595	3	1	4	Y	2311	2204	0	4	8	279
							2542	9									
06	25020	X	20932	-0-	-4088	-0-	18895	3	1	4	Y	1851	1915	0	1	8	214
							2036	9									
07	25854	X	22802	-0-	-3052	-0-	20582	3	2220	9	Y	2018	2052	0	1	8	179
08	25017	X	20556	-0-	-4461	-0-	18139	3	1	4	Y	2196	2115	0	5	8	255
							2416	9									
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									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

05	7781	X	7147	-0-	-634	-0-	6002	3	1145	9	Y	1041	991	0	1	8	126
06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	5589	3	931	9	Y	846	874	0			98
07	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	6092	3	975	9	Y	886	905	0			79
08	7409	X	6258	-0-	-1151	-0-	5283	3	975	9	Y	886	861	0	1	8	103
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	12146 3 1322 9		Y	1202	1136	0 2 8	145
06	14100	X	12924	-0-	-1176	-0-	11776 3 1148 9		Y	1044	1068	0	121
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	13423 3 1172 9		Y	1065	1091	0	95
08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	11575 3 1159 9		Y	1054	1024	0 2 8	123
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 4 734 9		Y	667	655	0	113

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	26309	-0-	-3482	-0-	23316 3 9 4 2984 9		Y	2713	2659	0 5 8	205
06	28830	X	25084	-0-	-3746	-0-	22350 3 7 4 2727 9		Y	2479	2519	0 1 8	164
07	29791	X	23617	-0-	-6174	-0-	20942 3 1 4 2674 9		Y	2431	2386	0 1 8	208
08	27342	X	25384	-0-	-1958	-0-	22850 3 4 4 2530 9		Y	2300	2247	0 7 8	254
09	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	24155 3 7 4 2599 9		Y	2363	2312	0 3 8	302
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	23585 3 17 4 3020 9		Y	2745	2973	0	74

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	13288 3 5 4 1913 9		Y	1739	1705	0 2 8	132
06	15210	X	14934	-0-	-276	-0-	13172 3 4 4 1758 9		Y	1598	1624	0	106
07	15717	X	15646	-0-	-71	-0-	13862 3 1 4 1783 9		Y	1621	1587	0 1 8	139
08	15283	X	15273	-0-	-10	-0-	13715 3 3 4 1555 9		Y	1414	1394	0 3 8	156
09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	13699 3 4 4 1640 9		Y	1491	1455	0 1 8	191
10	15655	X	14624	-0-	-1031	-0-	12792 3 9 4 1823 9		Y	1657	1803	0	45

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	19334	-0-	-2552	-0-	17281 3 7 4 2046 9		Y	1860	1822	0 3 8	141
06	21180	X	17928	-0-	-3252	-0-	16017 3 5 4 1906 9		Y	1733	1758	0 1 8	115
07	21886	X	19799	-0-	-2087	-0-	17677 3 1 4 2121 9		Y	1928	1877	0 1 8	165
08	21235	X	19084	-0-	-2151	-0-	17203 3 3 4 1878 9		Y	1707	1679	0 4 8	189
09	18900	X	18455	-0-	-445	-0-	16541 3 5 4 1909 9		Y	1735	1701	0 1 8	222
10	19809	X	17505	-0-	-2304	-0-	15258 3 11 4 2236 9		Y	2033	2200	0	55

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
05	10478	X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0			76
06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0			128
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0			106
08	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	8674	3	1836	9	N	1669	1627	0	2	8	146
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
05	39928	X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6	8	354
06	37950	X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1	8	214
07	38626	X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2	8	186
08	36735	X	34779	-0-	-1956	-0-	31180	3	3599	9	N	3272	3160	0	12	8	286
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

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
05	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8	287
							5844	9									
06	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	29910	3	20	4	N	3522	3588	0	1	8	220
							3874	9									
07	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	34099	3	6	4	N	3281	3309	0	1	8	191
							3609	9									
08	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	33057	3	12	4	N	3056	3038	0	8	8	201
							3362	9									
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									

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
05	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8	213
							4340	9									
06	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	35926	3	24	4	N	4563	4490	0	1	8	285
							5019	9									
07	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	39203	3	6	4	N	5360	5332	0	2	8	311
							5896	9									
08	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	39394	3	14	4	N	5104	5068	0	11	8	336
							5614	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10075	X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	1	8	260
06	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0			262
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0			304
08	9424	X	7736	-0-	-1688	-0-	6355	3	1381	9	N	1255	1349	0	1	8	209
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

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
05	10075	X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	1	8	90
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9111	3	803	9	Y	730	733	0			87
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9432	3	827	9	Y	752	772	0			67
08	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	7797	3	600	9	Y	545	534	0	1	8	77
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

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
05	6820	X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	1	8	294
06	6600	X	5529	-0-	-1071	-0-	4246	3	1283	9	N	1166	1241	0			219
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	5195	3	1356	9	N	1233	1197	0			255
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	3794	3	1012	9	N	920	1021	0	1	8	153
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
05	38656	X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0		96
06	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	33678	3	4030	9	Y	3664	3695	0		65
07	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	35136	3	4732	9	Y	4302	4268	0		99
08	39383	X	39383	-0-	-0-	-0-	35195	3	4188	9	Y	3807	3851	0		55
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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0		29
06	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	2981	3	1703	9	Y	1548	1550	0		27
07	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	2808	3	835	9	Y	759	769	0		17
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2043	3	1451	9	Y	1319	1317	0		19
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

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

05	36487	X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0		99
06	36750	X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9	Y	3545	3581	0		63
07	37975	X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9	Y	3754	3731	0		86
08	37975	X	31632	-0-	-6343	-0-	27742	3	3890	9	Y	3536	3571	0		51
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

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

05	64325	X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0		105
06	62520	X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9	Y	3633	3674	0		64
07	64604	X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9	Y	3813	3789	0		88
08	64604	X	50903	-0-	-13701	-0-	47262	3	3641	9	Y	3310	3350	0		48
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

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

05	13051	X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0		26
06	12750	X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9	Y	1082	1089	0		19
07	13175	X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9	Y	1335	1323	0		31
08	10137	X	9490	-0-	-647	-0-	8335	3	1155	9	Y	1050	1066	0		15
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-

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
05	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0			75
06	35100	X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9	Y	2627	2655	0			47
07	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9	Y	3526	3492	0			81
08	31961	X	7509	-0-	-24452	-0-	6880	3	629	9	Y	572	645	0			8
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

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

05	52886	X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9	8	56
							5526	9									
06	49260	X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3	Y	5231	5260	0	2	8	25
							5754	9									
07	48112	X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3	Y	5103	5103	0	2	8	23
							5613	9									
08	48112	X	41089	-0-	-7023	-0-	7	1	35635	3	Y	4952	4882	0	13	8	80
							5447	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

05	60233	X	45164	-0-	-15069	-0-	9	1	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
							6269	9									
06	58290	X	35709	-0-	-22581	-0-	7	1	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18
							4275	9									
07	55335	X	50951	-0-	-4384	-0-	9	1	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30
							7208	9									
08	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	9	1	55518	3	Y	9877	9735	0	13	8	159
							10865	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

05	72261	X	60523	-0-	-11738	-0-	14	1	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
							8216	9									
06	69930	X	59930	-0-	-10000	-0-	14	1	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34
							7904	9									
07	72261	X	61232	-0-	-11029	-0-	13	1	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31
							7611	9									
08	66681	X	65262	-0-	-1419	-0-	12	1	57617	3	Y	6939	6837	0	22	8	111
							7633	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
05	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	15	1	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110
							10816	9									
06	69705	X	69705	-0-	-0-	-0-	14	1	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45
							10441	9									
07	67751	X	67751	-0-	-0-	-0-	14	1	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41
							9876	9									
08	72137	X	61857	-0-	-10280	-0-	12	1	52332	3	Y	8648	8536	0	14	8	139
							9513	9									
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									

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
05	46686	X	41077	-0-	-5609	-0-	9	1	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55
							5429	9									
06	45180	X	38370	-0-	-6810	-0-	8	1	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23
							5339	9									
07	41044	X	39562	-0-	-1482	-0-	9	1	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21
							5140	9									
08	41075	X	33282	-0-	-7793	-0-	6	1	28841	3	Y	4032	3980	0	8	8	65
							4435	9									
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									

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
05	50189	X	33272	-0-	-16917	-0-	7	1	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8	46
							4503	9									
06	43710	X	32764	-0-	-10946	-0-	7	1	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8	20
							4700	9									
07	39463	X	34754	-0-	-4709	-0-	7	1	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8	19
							4721	9									
08	39463	X	29846	-0-	-9617	-0-	6	1	25305	3	Y	4123	4067	0	9	8	66
							4535	9									
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									

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
05	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	756	1	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8	79
							7753	9									
06	68610	X	61964	-0-	-6646	-0-	730	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8	30
							6997	9									
07	70897	X	64959	-0-	-5938	-0-	755	1	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8	36
							8779	9									
08	75764	X	67338	-0-	-8426	-0-	754	1	56500	3	Y	9167	9040	0	16	8	147
							10084	9									
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									

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	15884	-0-	-732	-0-	1800 305	1 9	13779	2	N	277	286	1			480
06	15780	X	15361	-0-	-419	-0-	1800 718	1 9	12843	2	N	653	706	1			427
07	16585	X	15405	-0-	-1180	-0-	1860 261	1 4	13001 283	2 9	N	257	235	1			449
08	16585	X	15405	-0-	-1180	-0-	1860 261	1 4	13001 283	2 9	N	257	235	1			471
09	15900	X	14304	-0-	-1596	-0-	1800 229	1 9	12275	2	N	208	247	1			432
*10	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-	1860 72	1 4	12334 230	2 9	N	209	220	0			421

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	23978	-0-	-2341	-0-	22833	2	1145	9	N	1041	993	1			372
06	25050	X	23543	-0-	-1507	-0-	22437 1090	2 9	16	4	N	991	1019	1			344
07	25699	X	24026	-0-	-1673	-0-	198 2	1 4	22755 1071	2 9	N	974	940	1			378
08	25358	X	24026	-0-	-1332	-0-	198 2	1 4	22755 1071	2 9	N	974	940	1			412
09	23970	X	22383	-0-	-1587	-0-	21330	2	1053	9	N	957	762	1			607
10	24459	X	22993	-0-	-1466	-0-	21858 1134	2 9	1	4	N	1031	1031	0			607

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	21 7	1 4	190	2	N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-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
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	16043	2	22	4	Y	1979	2004	0			75
							2177	9									
06	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	13852	2	16	4	Y	1984	1989	0			70
							2182	9									
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	15004	2	18	4	Y	2116	2136	0			50
							2328	9									
08	DLQ G-10		13894	-0-	13894	13894	11737	2	13	4	Y	1949	1935	0			64
							2144	9									
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	15639	1121	2	1	4	Y	566	596	0			34
							623	9									
10	DLQ G-10		14836	-0-	14836	30475	12075	2	2761	9	Y	2510	2457	0			87

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
05	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	28652	2	3394	9	Y	3085	3086	0			163
06	32213	X	32213	-0-	-0-	-0-	28793	2	3420	9	Y	3109	3135	0			137
07	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	30363	2	3455	9	Y	3141	3146	0			132
08	DLQ G-10		32625	-0-	32625	32625	29317	2	3308	9	Y	3007	3024	0			115
09	DLQ G-10		32713	-0-	32713	65338	29500	2	3213	9	Y	2921	2878	0			158
10	DLQ G-10		34614	-0-	34614	99952	31226	2	3388	9	Y	3080	3099	0			139

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
05	29884	X	1	-0-	-29883	-0-	1	2			Y	-0-	37	0			-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	19764	2	1251	9	Y	1137	1089	0			48
08	DLQ G-10		20490	-0-	20490	20490	19139	2	1351	9	Y	1228	1229	0			47
09	DLQ G-10		483	-0-	483	20973	453	2	30	9	Y	27	73	0			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20973					Y	-0-	1	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
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	6616	2	1516	9	N	1378	1359	0			177
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	6158	2	1405	9	N	1277	1241	0			213
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	6458	2	1451	9	N	1319	1247	0			285
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5665	2	1231	9	N	1119	1282	0			122
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

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
05	15159	X	12966	-0-	-2193	-0-	10021	2	2945	9	N	2677	2686	0			155
06	14670	X	13001	-0-	-1669	-0-	10439	2	2562	9	N	2329	2327	0			157
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	11110	2	2643	9	N	2403	2425	0			135
08	13423	X	9828	-0-	-3595	-0-	7518	2	2310	9	N	2100	1998	0			237
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

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
05	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2047	2	658	9	N	598	682	0			210
06	3450	X	2386	-0-	-1064	-0-	1773	2	613	9	N	557	530	0			237
07	3565	X	2818	-0-	-747	-0-	2220	2	598	9	N	544	556	0			225
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3131	2	692	9	N	629	598	0			256
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4067	2	1394	9	N	1267	1241	0			183
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	3838	2	1285	9	N	1168	1133	0			218
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	3651	2	645	9	N	586	626	0			178
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	3745	2	704	9	N	640	628	0			190
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

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	8235	-0-	-6087	-0-	6675	2	1560	9	N	1418	1432	0			82
06	13860	X	8401	-0-	-5459	-0-	6919	2	1482	9	N	1347	1338	0			91
07	12462	X	7463	-0-	-4999	-0-	6100	2	1363	9	N	1239	1260	0			70
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	6395	2	1467	9	N	1334	1254	0			150
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

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	4	N	534	542	0			503
							587	9									
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3405	2	806	9	N	733	772	0			464
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	4978	2	1092	9	N	993	987	0			470
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1149	2	329	9	N	299	277	0			492
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

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	25883	2	2373	9	N	2157	2135	0			103
06	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	25335	2	2042	9	N	1856	1826	0			133
07	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	25937	2	2059	9	N	1872	1895	0			110
08	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	27928	2	2152	9	N	1956	1953	0			113
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

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	8140	2	1714	9	N	1558	1542	0			74
06	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8022	2	1527	9	N	1388	1363	0			99
07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	8143	2	1544	9	N	1404	1421	0			82
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7360	2	1318	9	N	1198	1211	0			69
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

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	18782	2	2424	9	N	2204	2185	0			105
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	17501	2	2152	9	N	1956	1921	0			140
07	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	17788	2	2171	9	N	1974	1998	0			116
08	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	19308	2	2251	9	N	2046	2044	0			118
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

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
05	12927	X	11489	-0-	-1438	-0-	10491	2	998	9	N	907	837	0			108
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	12005	2	1043	9	N	948	953	0			103
07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	12222	2	891	9	N	810	848	0			65
08	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	13308	2	925	9	N	841	835	0			71
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

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
05	15624	X	14732	-0-	-892	-0-	13598	2	1134	9	N	1031	944	0			123
06	14580	X	13326	-0-	-1254	-0-	12146	2	1180	9	N	1073	1080	0			116
07	13485	X	9133	-0-	-4352	-0-	8112	2	1021	9	N	928	970	0			74
08	14632	X	10732	-0-	-3900	-0-	9674	2	1058	9	N	962	955	0			81
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

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
05	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	8463	2	967	9	N	879	816	0			105
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9395	2	971	9	N	883	892	0			96
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	9591	2	970	9	N	882	907	0			71
08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10329	2	990	9	N	900	895	0			76
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

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
05	12369	X	10989	-0-	-1380	-0-	9912	2	1077	9	N	979	904	0			117
06	11940	X	10748	-0-	-1192	-0-	9776	2	972	9	N	884	905	0			96
07	12338	X	10616	-0-	-1722	-0-	9609	2	1007	9	N	915	938	0			73
08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	10071	2	976	9	N	887	885	0			75
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

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
05	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	15770	2	1576	9	N	1433	1327	0			171
06	17760	X	16432	-0-	-1328	-0-	14862	2	1570	9	N	1427	1443	0			155
07	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	14381	2	1766	9	N	1605	1631	0			129
08	18352	X	18323	-0-	-29	-0-	16469	2	1854	9	N	1685	1672	0			142
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

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
05	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	28977	2	2922	9	Y	2656	2637	0			140
06	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	27863	2	2633	9	Y	2394	2429	0			105
07	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	27631	2	2571	9	Y	2337	2344	0			98
08	DLQ G-10		27428	-0-	27428	27428	25255	2	2173	9	Y	1975	1998	0			75
09	DLQ G-10		703	-0-	703	28131	652	2	51	9	Y	46	119	0			2
10	DLQ G-10		4973	-0-	4973	33104	3490	2	1483	9	Y	1348	1289	0			61

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
05	12431	X	11245	-0-	-1186	-0-	10018	2	1227	9	N	1115	1036	0			133
06	14850	X	11680	-0-	-3170	-0-	10562	2	1118	9	N	1016	1039	0			110
07	15345	X	11839	-0-	-3506	-0-	10725	2	1114	9	N	1013	1042	0			81
08	15345	X	12041	-0-	-3304	-0-	10964	2	1077	9	N	979	978	0			82
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	12263	2	2176	9	N	1978	1953	0			94
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	11620	2	2045	9	N	1859	1820	0			133
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	11917	2	2069	9	N	1881	1904	0			110
08	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	12955	2	1967	9	N	1788	1795	0			103
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

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
05	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	19561	2	1064	9	N	967	901	0			115
06	20610	X	19548	-0-	-1062	-0-	18667	2	881	9	N	801	829	0			87
07	21297	X	19343	-0-	-1954	-0-	18509	2	834	9	N	758	784	0			61
08	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18352	2	785	9	N	714	715	0			60
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

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
05	31000	X	22728	-0-	-8272	-0-	21328	2	1400	9	Y	1273	1259	0			67
06	21900	X	19901	-0-	-1999	-0-	18705	2	1196	9	Y	1087	1106	0			48
07	19623	X	13072	-0-	-6551	-0-	12095	2	977	9	Y	888	899	0			37
08	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	9930	2	677	9	Y	615	629	0			23
09	DLQ G-10		24594	-0-	24594	35201	22503	2	2091	9	Y	1901	1821	0			103
10	DLQ G-10		24135	-0-	24135	59336	21945	2	2190	9	Y	1991	2004	0			90

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
05	46004	X	43478	-0-	-2526	-0-	74	1	39499	2	N	3528	3429	1			302
							24	4	3881	9							
06	46170	X	42003	-0-	-4167	-0-	296	1	38094	2	N	3268	3366	1			204
							18	4	3595	9							
07	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			227
							3641	9									
08	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			250
							3641	9									
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									

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49724	X	45330	-0-	-4394	-0-	78	1	41227	2	N	3635	3530	1			218
							26	4	3999	9							
06	47670	X	43037	-0-	-4633	-0-	322	1	39148	2	N	3225	3330	1			113
							19	4	3548	9							
07	49259	X	43850	-0-	-5409	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			137
							3654	9									
08	47833	X	43850	-0-	-3983	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			161
							3654	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42780	X	39627	-0-	-3153	-0-	70	1	35986	2	N	3225	3129	1	267
							23	4	3548	9					
06	42120	X	37184	-0-	-4936	-0-	283	1	33687	2	N	2906	2998	1	175
							17	4	3197	9					
07	43524	X	38173	-0-	-5351	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1	197
							3304	9							
08	41478	X	38173	-0-	-3305	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1	219
							3304	9							
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							

WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82057	X	56098	-0-	-25959	-0-	960	1	51437	2	N	3311	3884	1	770
							59	4	3642	9					
06	79410	X	52523	-0-	-26887	-0-	835	1	47938	2	N	3157	3164	1	763
							277	4	3473	9					
07	52205	X	52205	-0-	-0-	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1	1011
							416	4	3353	9					
08	60357	X	52205	-0-	-8152	-0-	961	1	47475	2	N	3048	2800	1	1259
							416	4	3353	9					
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					

WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74617	X	3082	-0-	-71535	-0-	240	1	1846	2	N	891	822	1	208
							16	4	980	9					
06	72210	X	6200	-0-	-66010	-0-	344	1	4832	2	N	828	835	1	201
							113	4	911	9					
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	279	1	111	4	N	274	383	1	92
							301	9							
08	8897	X	727	-0-	-8170	-0-	279	1	111	4	N	306	276	1	122
							337	9							
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					

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	835	1	21108	2	Y	588	572	0	108
							647	9							
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	2476	1	18266	2	Y	430	449	0	89
							473	9							
07	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	4007	1	17744	2	Y	490	499	0	80
							539	9							
08	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	1207	1	10901	2	Y	465	476	0	69
							8979	4	512	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	15244	-0-	-6487	-0-	550	1	13867	2	Y	717	698	0	80
							38	4	789	9					
06	21030	X	18106	-0-	-2924	-0-	2037	1	15006	2	Y	943	907	0	116
							26	4	1037	9					
07	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	3939	1	17410	2	Y	946	940	0	122
							34	4	1041	9					
08	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1131	1	18517	2	Y	683	714	0	91
							121	4	751	9					
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					

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	25747	-0-	-6028	-0-	891	1	22477	2	Y	2106	2108	0	241
							62	4	2317	9					
06	30750	X	27879	-0-	-2871	-0-	3053	1	22486	2	Y	2092	2069	0	264
							39	4	2301	9					
07	31775	X	26348	-0-	-5427	-0-	4441	1	19632	2	Y	2033	2033	0	264
							39	4	2236	9					
08	29791	X	26916	-0-	-2875	-0-	1411	1	23090	2	Y	2059	2061	0	262
							150	4	2265	9					
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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	10728	-0-	-17141	-0-	399	1	10081	2	Y	225	155	0	95
							248	9							
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1428	1	10534	2	Y	530	522	0	103
							583	9							
07	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	2683	1	11882	2	Y	897	863	0	137
							987	9							
08	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	926	1	8361	2	Y	1041	1030	0	148
							6887	4	1145	9					
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					

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 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	EOM BALANCE
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	631	1	15964	2	N	1446	1326	0	813
							1591	9							
06	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	1799	1	13266	2	N	934	968	0	779
							5	4	1027	9					
07	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	2872	1	12719	2	N	1070	1099	0	750
							1177	9							
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	897	1	14713	2	N	826	946	0	630
							66	4	909	9					
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	18014	-0-		-1237	-0-		633	1	15960	2	Y	1252	1259	0			144
									44	4	1377	9							
06	18630	X	14543	-0-		-4087	-0-		1615	1	11900	2	Y	916	940	0			120
									20	4	1008	9							
07	19251	X	17257	-0-		-1994	-0-		2915	1	12883	2	Y	1303	1259	0			164
									26	4	1433	9							
08	20987	X	16865	-0-		-4122	-0-		889	1	14552	2	Y	1208	1217	0			155
									95	4	1329	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	16348	-0-		-4639	-0-		569	1	14355	2	Y	1259	1304	0			149
									39	4	1385	9							
06	21270	X	18865	-0-		-2405	-0-		2038	1	15011	2	Y	1627	1575	0			201
									26	4	1790	9							
07	21979	X	18142	-0-		-3837	-0-		3040	1	13436	2	Y	1490	1496	0			195
									27	4	1639	9							
08	20863	X	20747	-0-		-116	-0-		1071	1	17535	2	Y	1843	1808	0			230
									114	4	2027	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16993	-0-		-1452	-0-		588	1	14817	2	Y	1406	1406	0			160
									41	4	1547	9							
06	17850	X	17441	-0-		-409	-0-		1907	1	14044	2	Y	1333	1324	0			169
									24	4	1466	9							
07	18445	X	13468	-0-		-4977	-0-		2270	1	10032	2	Y	1042	1072	0			139
									20	4	1146	9							
08	17639	X	13194	-0-		-4445	-0-		675	1	11046	2	Y	1274	1253	0			160
									72	4	1401	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	34875	X	33591	-0-		-1284		-0-	1210	1	30512	2	Y	1623	1616	0			184
									84	4	1785	9							
06	33750	X	33098	-0-		-652		-0-	3743	1	27574	2	Y	1575	1560	0			199
									48	4	1733	9							
07	34875	X	34676	-0-		-199		-0-	6063	1	26796	2	Y	1604	1596	0			207
									53	4	1764	9							
08	33759	X	32384	-0-		-1375		-0-	1763	1	28852	2	Y	1437	1458	0			186
									188	4	1581	9							
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							

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
05	32476	X	32476	-0-		-0-		-0-	2953	1	26293	2	Y	2605	2625	0			48
									364	4	2866	9							
06	42464	X	42464	-0-		-0-		-0-	1148	1	36815	2	Y	3885	3859	0			74
									227	4	4274	9							
07	46597	X	46597	-0-		-0-		-0-	597	1	41797	2	Y	3706	3704	0			76
									126	4	4077	9							
08	44299	X	40295	-0-		-4004		-0-	1503	1	34854	2	Y	2984	2998	0			62
									656	4	3282	9							
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							

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
05	19661	X	19661	-0-		-0-		-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
									225	4	1387	9							
06	11278	X	11278	-0-		-0-		-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0			23
									59	4	1322	9							
07	11191	X	11191	-0-		-0-		-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0			24
									30	4	1282	9							
08	19654	X	12429	-0-		-7225		-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
									194	4	1473	9							
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							

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11586	X	11586	-0-		-0-		-0-	1043	1	9291	2	Y	1021	1018	0			19
									129	4	1123	9							
06	9020	X	9020	-0-		-0-		-0-	242	1	7744	2	Y	896	898	0			17
									48	4	986	9							
07	12079	X	12079	-0-		-0-		-0-	155	1	10825	2	Y	969	966	0			20
									33	4	1066	9							
08	14036	X	14036	-0-		-0-		-0-	528	1	12233	2	Y	950	950	0			20
									230	4	1045	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	723	1	18235	2	Y	1941	1923	0			219
							50	4	2135	9							
06	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	2300	1	16941	2	Y	1843	1829	0			233
							29	4	2027	9							
07	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	3559	1	15730	2	Y	1688	1700	0			221
							31	4	1857	9							
08	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	1052	1	17217	2	Y	1622	1635	0			208
							112	4	1784	9							
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							

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	1419	1	12635	2	Y	1475	1472	0			27
							175	4	1623	9							
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	473	1	15153	2	Y	1249	1252	0			24
							94	4	1374	9							
07	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	229	1	16016	2	Y	1120	1121	0			23
							48	4	1232	9							
08	14880	X	7142	-0-	-7738	-0-	264	1	6127	2	Y	578	589	0			12
							115	4	636	9							
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							

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	12981	-0-	-1806	-0-	1175	1	10462	2	Y	1090	1086	0			20
							145	4	1199	9							
06	14310	X	12001	-0-	-2309	-0-	327	1	10492	2	Y	1015	1015	0			20
							65	4	1117	9							
07	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	138	1	9631	2	Y	965	965	0			20
							29	4	1062	9							
08	12989	X	12324	-0-	-665	-0-	453	1	10510	2	Y	1057	1055	0			22
							198	4	1163	9							
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							

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
05	13578	X	7971	-0-	-5607	-0-	232	1	5869	2	Y	1700	1633	0			330
							1870	9									
06	13140	X	8819	-0-	-4321	-0-	887	1	6543	2	Y	1263	1329	0			264
							1389	9									
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1394	1	6175	2	Y	1492	1515	0			241
							1641	9									
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	393	1	3552	2	Y	1461	1488	0			214
							2926	4	1607	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	438	1	11079	2	Y	2365	2309	0			428
							2602	9									
06	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	1370	1	10112	2	Y	1612	1702	0			338
							1773	9									
07	13888	X	13285	-0-	-603	-0-	2080	1	9211	2	Y	1813	1856	0			295
							1994	9									
08	14105	X	12753	-0-	-1352	-0-	619	1	5596	2	Y	1754	1791	0			258
							4609	4	1929	9							
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							

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
05	11129	X	2068	-0-	-9061	-0-	79	1	1989	2	Y	-0-	10	0			50
06	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1211	1	8934	2	Y	1152	1003	0			199
							1267	9									
07	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	3085	1	13661	2	Y	1895	1807	0			287
							2085	9									
08	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	1110	1	10030	2	Y	2259	2226	0			320
							8261	4	2485	9							
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							

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
05	43400	X	23447	-0-	-19953	-0-	2119	1	18866	2	Y	2001	1997	0			37
							261	4	2201	9							
06	42000	X	2560	-0-	-39440	-0-	74	1	2373	2	Y	89	124	0			2
							15	4	98	9							
07	43400	X	3161	-0-	-40239	-0-	42	1	2922	2	Y	171	169	0			4
							9	4	188	9							
08	40114	X	23558	-0-	-16556	-0-	841	1	19501	2	Y	2590	2541	0			53
							367	4	2849	9							
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							

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
							224	4	1387	9							
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	299	1	9597	2	Y	1202	1202	0			23
							59	4	1322	9							
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	139	1	9739	2	Y	1165	1164	0			24
							29	4	1282	9							
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
05	5239	X	1428	-0-		-3811	-0-	142	1	1266	2	Y	2	2	0			-0-
								18	4	2	9							
06	5070	X	484	-0-		-4586	-0-	15	1	466	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	3565	X	1418	-0-		-2147	-0-	20	1	1393	2	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							
08	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	121	1	2794	2	Y	304	298	0			6
								53	4	334	9							
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							

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
05	29202	X	10682	-0-		-18520	-0-	856	1	7621	2	Y	1909	1877	0			34
								105	4	2100	9							
06	28260	X	21192	-0-		-7068	-0-	517	1	16563	2	Y	3645	3609	0			70
								102	4	4010	9							
07	27218	X	13225	-0-		-13993	-0-	141	1	9843	2	Y	2919	2929	0			60
								30	4	3211	9							
08	15097	X	10788	-0-		-4309	-0-	307	1	7114	2	Y	2939	2938	0			61
								134	4	3233	9							
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							

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
05	32457	X	32213	-0-		-244	-0-	2869	1	25549	2	Y	3128	3118	0			57
								354	4	3441	9							
06	31410	X	29574	-0-		-1836	-0-	787	1	25250	2	Y	3074	3072	0			59
								156	4	3381	9							
07	32661	X	32661	-0-		-0-	-0-	407	1	28469	2	Y	3363	3353	0			69
								86	4	3699	9							
08	32426	X	31647	-0-		-779	-0-	1145	1	26556	2	Y	3134	3136	0			67
								499	4	3447	9							
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							

B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884

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
05	25885	X	23886	-0-		-1999	-0-	2004	1	17849	2	Y	3442	3423	0			63
								247	4	3786	9							
06	25050	X	18630	-0-		-6420	-0-	464	1	14870	2	Y	2913	2920	0			56
								92	4	3204	9							
07	25389	X	9310	-0-		-16079	-0-	106	1	7441	2	Y	1583	1606	0			33
								22	4	1741	9							
08	25389	X	13023	-0-		-12366	-0-	427	1	9889	2	Y	2292	2277	0			48
								186	4	2521	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

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
05	27869	X	23483	-0-	-4386	-0-	2050	1	18254	2	Y	2660	2654	0			48
							253	4	2926	9							
06	26190	X	21108	-0-	-5082	-0-	561	1	17977	2	Y	2235	2240	0			43
							111	4	2459	9							
07	26443	X	23243	-0-	-3200	-0-	289	1	20200	2	Y	2448	2441	0			50
							61	4	2693	9							
08	26319	X	22447	-0-	-3872	-0-	810	1	18780	2	Y	2276	2278	0			48
							353	4	2504	9							
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									

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

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
05	42935	X	34490	-0-	-8445	-0-	1582	1	29464	2	Y	2911	2922	0			121
							242	4	3202	9							
06	39000	X	37427	-0-	-1573	-0-	1639	1	32814	2	Y	2610	2626	0			105
							103	4	2871	9							
07	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1764	1	32081	2	Y	2903	2903	0			105
							77	4	3193	9							
08	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1817	1	30877	2	Y	2610	2593	0			122
							85	4	2871	9							
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							

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

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
05	44361	X	40952	-0-	-3409	-0-	1937	1	36082	2	Y	2396	2404	0			99
							297	4	2636	9							
06	42930	X	38083	-0-	-4847	-0-	1681	1	33638	2	Y	2417	2420	0			96
							105	4	2659	9							
07	42098	X	39222	-0-	-2876	-0-	1896	1	34495	2	Y	2498	2498	0			96
							83	4	2748	9							
08	41726	X	38646	-0-	-3080	-0-	2003	1	34046	2	Y	2275	2265	0			106
							94	4	2503	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57536	X	49707	-0-	-7829	-0-	2313	1	43081	2	Y	3599	3614	0			150
							354	4	3959	9							
06	52620	X	47562	-0-	-5058	-0-	2066	1	41350	2	Y	3651	3655	0			146
							130	4	4016	9							
07	52266	X	47870	-0-	-4396	-0-	2278	1	41441	2	Y	3684	3684	0			146
							99	4	4052	9							
08	48298	X	46704	-0-	-1594	-0-	2382	1	40491	2	Y	3382	3370	0			158
							111	4	3720	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-			4
06	23520	X	13565	-0-	-9955	-0-	6	1	9654	2	Y	3377	3368	0	13
							190	4	3715	9					
07	24304	X	16309	-0-	-7995	-0-	70	1	12569	2	Y	3228	3225	0	16
							119	4	3551	9					
08	24118	X	17642	-0-	-6476	-0-	14687	2	108	4	Y	2588	2591	0	13
							2847	9							
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					

JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64976	X	55648	-0-	-9328	-0-	4785	1	42609	2	Y	6967	6956	0	127
							590	4	7664	9					
06	62880	X	55074	-0-	-7806	-0-	1438	1	46125	2	Y	6569	6570	0	126
							285	4	7226	9					
07	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	650	1	45506	2	Y	6259	6256	0	129
							137	4	6885	9					
08	62093	X	49987	-0-	-12106	-0-	1771	1	41049	2	Y	5814	5822	0	121
							772	4	6395	9					
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					

JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78151	X	52227	-0-	-25924	-0-	4814	1	42868	2	Y	3593	3553	0	65
							593	4	3952	9					
06	75630	X	55392	-0-	-20238	-0-	1553	1	49808	2	Y	3385	3385	0	65
							307	4	3724	9					
07	52240	X	52240	-0-	-0-	-0-	686	1	47995	2	Y	3104	3105	0	64
							145	4	3414	9					
08	52235	X	49710	-0-	-2525	-0-	1889	1	43800	2	Y	2906	2909	0	61
							824	4	3197	9					
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					

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	386	1	3434	2	Y	914	911	0	16
							48	4	1005	9					
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	154	1	4942	2	Y	908	906	0	18
							31	4	999	9					
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	75	1	5269	2	Y	865	865	0	18
							16	4	952	9					
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0	16
							94	4	842	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49228	X	4874	-0-		-44354	-0-	386	1	3434	2	Y	915	910	0			17
								47	4	1007	9							
06	47640	X	6122	-0-		-41518	-0-	154	1	4942	2	Y	905	905	0			17
								30	4	996	9							
07	49228	X	6313	-0-		-42915	-0-	75	1	5269	2	Y	866	865	0			18
								16	4	953	9							
08	49228	X	6163	-0-		-43065	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
								94	4	842	9							
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							

HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5091	-0-		5091	995965	152	1	3313	2	N	1074	1074	0			19
								445	4	1181	9							
12	0		8835	-0-		8835	1004800	791	1	6034	2	N	1418	1415	0			22
								450	4	1560	9							
01	0		7953	-0-		7953	1012753	1129	1	5229	2	N	1350	1354	0			18
								110	4	1485	9							
02	0		7252	-0-		7252	1020005	629	1	5250	2	N	1107	1105	0			20
								155	4	1218	9							
*03	0		9214	-0-		9214	1029219	629	1	6918	2	N	1289	1309	0			-0-
								249	4	1418	9							
*04	1038960	X	9741	-0-		-1029219	-0-	340	1	7427	2	Y	1268	1249	0			19
								579	4	1395	9							
*05	33108	X	19661	-0-		-13447	-0-	1822	1	16227	2	Y	1261	1257	0			23
								225	4	1387	9							
*06	32040	X	11278	-0-		-20762	-0-	299	1	9598	2	Y	1202	1202	0			23
								59	4	1322	9							
*07	33108	X	11190	-0-		-21918	-0-	139	1	9740	2	Y	1165	1164	0			24
								29	4	1282	9							
*08	33108	X	12429	-0-		-20679	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
								194	4	1473	9							
*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							

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23684	X	16046	-0-		-7638	-0-	990	1	12127	2	Y	2379	2373	0			55
								312	4	2617	9							
06	22920	X	15977	-0-		-6943	-0-	4054	1	9536	2	Y	2170	2145	0			80
								2387	9									
07	23684	X	14609	-0-		-9075	-0-	1155	1	11084	2	Y	2140	2148	0			72
								16	4	2354	9							
08	23684	X	16322	-0-		-7362	-0-	1722	1	12232	2	Y	2149	2139	0			82
								4	4	2364	9							
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							

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
*05	41292	X	20802	-0-	-20490	-0-	1309	1	16024	2	Y	2778	2771	0			65
							413	4	3056	9							
*06	39960	X	19129	-0-	-20831	-0-	4956	1	11659	2	Y	2285	2266	0			84
							2514	9									
*07	41292	X	17435	-0-	-23857	-0-	1380	1	13243	2	Y	2539	2537	0			86
							19	4	2793	9							
*08	41292	X	18947	-0-	-22345	-0-	2000	1	14206	2	Y	2487	2477	0			96
							5	4	2736	9							
*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							

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
*11	0	W	11896	-0-	11896	227733	360	1	7618	2	Y	3559	3570	0			82
							3	4	3915	9							
*12	0	W	19472	-0-	19472	247205	561	1	14067	2	Y	4398	4363	0			117
							6	4	4838	9							
*01	0	W	28552	-0-	28552	275757	1562	1	16669	2	Y	5124	5218	0			23
							4685	4	5636	9							
*02	0	W	25274	-0-	25274	301031	1773	1	8338	2	Y	4310	4269	0			64
							10422	4	4741	9							
*03	0	W	26538	-0-	26538	327569	773	1	18488	2	Y	4602	4602	0			64
							2215	4	5062	9							
*04	0	W	23076	-0-	23076	350645	1409	1	17352	2	Y	3857	3841	0			80
							72	4	4243	9							
*05	0	W	23085	-0-	23085	373730	1386	1	16977	2	Y	3895	3885	0			90
							437	4	4285	9							
06	0	W	22781	-0-	22781	396511	5592	1	13154	2	Y	3668	3623	0			135
							4035	9									
*07	0	W	21405	-0-	21405	417916	1615	1	15505	2	Y	3875	3880	0			130
							22	4	4263	9							
*08	0	W	20651	-0-	20651	438567	2071	1	14716	2	Y	3508	3503	0			135
							5	4	3859	9							
*09	0	W	19408	-0-	19408	457975	1527	1	14270	2	Y	3281	3303	0			113
							2	4	3609	9							
*10	0	W	19838	-0-	19838	477813	1570	1	14619	2	Y	3221	3230	0			104
							106	4	3543	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34770	X	30727	-0-	-4043	-0-	28743	3	1984	9	Y	1804	1476	1	13	8	594
*12	35929	X	26999	-0-	-8930	-0-	25098	3	1901	9	Y	1728	1518	1	11	8	793
*01	35929	X	26733	-0-	-9196	-0-	24800	3	1933	9	Y	1757	1823	1	13	8	714
*02	29960	X	19657	-0-	-10303	-0-	18469	3	1188	9	Y	1080	1467	1	13	8	314
*03	33170	X	7928	-0-	-25242	-0-	6587	3	1341	9	Y	1219	1051	1	6	8	476
*04	30720	X	3139	-0-	-27581	-0-	1908	3	1231	9	Y	1119	1150	1	12	8	433
*05	27001	X	9526	-0-	-17475	-0-	8031	3	1495	9	Y	1359	1611	1	8	8	173
06	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					173
07	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	173	1			-0-
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
*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

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
*12	5859	X	109	-0-	-5750	-0-	88	3	21	9	Y	19	8	0	2	8	9
*01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	305	3	37	9	Y	34	31	0	2	8	10
*02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1420	3	343	9	Y	312	289	0	6	8	27
*03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	6530	3	8	4	Y	1221	1189	0	11	8	48
							1343	9									
*04	3000	N	7525	-0-	4525	4525	6301	3	2	4	Y	1111	1083	0	10	8	66
							1222	9									
*05	3100	N	9051	-0-	5951	10476	7932	3	4	4	Y	1014	994	0	4	8	82
							1115	9									
*06	3000	N	9415	-0-	6415	16891	8098	3	32	4	Y	1168	1182	0	6	8	62
							1285	9									
*07	27758	X	10867	-0-	-16891	-0-	9887	3	16	4	Y	876	878	0	4	8	56
							964	9									
*08	7905	X	4549	-0-	-3356	-0-	3663	3	10	4	Y	796	798	0	5	8	49
							876	9									
*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

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
*11	9480	X	1529	-0-	-7951	-0-	3	4	1526	9	Y	1387	1171	0	8	8	306
*12	9486	X	4414	-0-	-5072	-0-	3878	3	536	9	Y	487	529	0	2	8	262
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2735	3	812	9	Y	738	755	0	6	8	239
*02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4246	3	1110	9	Y	1009	1148	0	10	8	90
*03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	5197	3	1398	9	Y	1271	1303	0	7	8	51
*04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	4831	3	1070	9	Y	973	958	0	8	8	58
*05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6054	3	5	4	Y	989	963	0	4	8	80
							1088	9									
*06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	5607	3	18	4	Y	1049	1066	0	7	8	56
							1154	9									
*07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	7456	3	9	4	Y	987	975	0	4	8	64
							1086	9									
*08	6603	X	2526	-0-	-4077	-0-	2082	3	4	4	Y	400	436	0	4	8	24
							440	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	8850	X	7018	-0-	-1832	-0-	6633	3	385	9	Y	350	411	0	6	8	28
*12	9145	X	5610	-0-	-3535	-0-	5343	3	14	4	Y	230	227	0	5	8	26
							253	9									
*01	9145	X	7283	-0-	-1862	-0-	6172	3	1111	9	Y	1010	962	0	8	8	66
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
*03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	9944	3	106	4	Y	59	48	0	10	8	1
							65	9									
*04	7050	X	3583	-0-	-3467	-0-	3512	3	46	4	Y	23	10	0	13	8	1
							25	9									
*05	7285	X	2566	-0-	-4719	-0-	2180	3	386	9	Y	351	286	0	5	8	61
*06	7050	X	443	-0-	-6607	-0-	228	4	215	9	Y	195	123	0	1	8	132
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	132	0			-0-
*08	4805	X	1235	-0-	-3570	-0-	911	3	10	4	Y	285	228	0	7	8	50
							314	9									
*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

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	1602	3	933	9	Y	848	568	0			280
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	3058	3	1196	9	Y	1087	1189	0			178
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3067	3	1045	9	Y	950	957	0			171
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

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

05	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	26146	3	3	4	Y	1683	1715	0	8	8	175
							1851	9									
06	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	14251	3	1786	9	Y	1624	1546	0	108	8	145
07	20398	X	16504	-0-	-3894	-0-	14645	3	1859	9	Y	1690	1575	0	77	8	183
08	28334	X	15745	-0-	-12589	-0-	14092	3	1653	9	Y	1503	1460	0	30	8	196
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

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

*11	11880	X	11308	-0-	-572	-0-	9857	3	1451	9	Y	1319	1661	0			107
*12	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0			189
*01	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0			241
*02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	21300	3	2376	9	Y	2160	2041	0	1	8	359
*03	38701	X	38701	-0-	-0-	-0-	33214	3	5487	9	Y	4988	5210	0	1	8	136
*04	25020	X	14013	-0-	-11007	-0-	11681	3	2332	9	Y	2120	2060	0	2	8	194
*05	26226	X	7350	-0-	-18876	-0-	6298	3	1052	9	Y	956	980	0	1	8	169
06	25380	X	582	-0-	-24798	-0-	402	3	180	9	Y	164	221	0			112
07	38688	X	-0-	-0-	-38688	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
*08	17825	X	3979	-0-	-13846	-0-	3249	3	7	4	Y	657	535	0	5	8	117
							723	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	18869	3	2743	9	Y	2494	2309	0	8	8	184
*12	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	17567	3	2599	9	Y	2363	2274	0	9	8	264
*01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	11298	3	1880	9	Y	1709	1590	0	9	8	374
*02	20160	X	16820	-0-	-3340	-0-	14546	3	2274	9	Y	2067	2303	0	9	8	129
*03	22320	X	19944	-0-	-2376	-0-	17614	3	2330	9	Y	2118	2036	0	8	8	203
*04	21600	X	17528	-0-	-4072	-0-	15479	3	2049	9	Y	1863	1891	0	7	8	168
*05	20150	X	14812	-0-	-5338	-0-	13036	3	14	4	Y	1602	1580	0	4	8	186
							1762	9									
*06	18000	X	12999	-0-	-5001	-0-	11022	3	199	4	Y	1616	1567	0	5	8	230
							1778	9									
*07	19933	X	15879	-0-	-4054	-0-	13570	3	133	4	Y	1978	1985	0	5	8	218
							2176	9									
*08	19933	X	12860	-0-	-7073	-0-	11257	3	44	4	Y	1417	1414	0	7	8	214
							1559	9									
*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									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

05	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	9932	3	17	4	Y	1512	1447	0	5	8	279
							1663	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	10357	3	72	4	Y	1329	1319	0	40	8	249
							1462	9									
07	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	8948	3	1558	9	Y	1416	1052	0	42	8	571
08	11625	X	2785	-0-	-8840	-0-	2457	3	328	9	Y	298	757	0	2	8	110
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

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

05	44352	X	44352	-0-	-0-	-0-	39703	3	341	4	Y	3916	3910	0	2	8	116
							4308	9									
06	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	32631	3	2	4	Y	2966	2946	0			136
							3263	9									
07	41151	X	41151	-0-	-0-	-0-	37278	3	3873	9	Y	3521	3535	0			122
08	41704	X	41704	-0-	-0-	-0-	38106	3	3598	9	Y	3271	3279	0			114
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	15126	3	1870	9	Y	1700	1703	0	1	8	59
06	14190	X	6181	-0-	-8009	-0-	5243	3	3	4	Y	850	742	0			167
							935	9									
07	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	13237	3	2102	9	Y	1911	2035	0			43
08	16988	X	15455	-0-	-1533	-0-	13365	3	2090	9	Y	1900	1866	0			77
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

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	19850	3	2580	9	Y	2345	2348	0	2	8	81
06	14250	X	7517	-0-	-6733	-0-	6378	3	1139	9	Y	1035	913	0			203
07	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	16200	3	2701	9	Y	2455	2602	0			56
08	22444	X	18483	-0-	-3961	-0-	15705	3	2778	9	Y	2525	2479	0			102
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

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12227	-0-	-1258	-0-	10865	3	1362	9	Y	1238	1233	0	1	8	114
06	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	1316	1	15774	3	Y	1154	1147	0			121
							1269	9									
07	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	881	1	15822	3	Y	1379	1357	0			143
							1517	9									
08	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	16138	3	1331	9	Y	1210	1200	0			153
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							

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4129	-0-	-2319	-0-	3762	3	7	4	Y	327	321	0			30
							360	9									
06	6240	X	1639	-0-	-4601	-0-	105	1	1268	3	Y	242	247	0			25
							266	9									
07	6417	X	4101	-0-	-2316	-0-	198	1	3565	3	Y	307	300	0			32
							338	9									
08	5952	X	1364	-0-	-4588	-0-	1091	3	273	9	Y	248	249	0			31
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									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94971	X	94971	-0-	-0-	-0-	92440	3	2531	9	Y	2301	2293	0	3	8	80
06	60990	X	35728	-0-	-25262	-0-	34340	3	14	4	Y	1249	1084	0			245
							1374	9									
07	79143	X	71340	-0-	-7803	-0-	69026	3	2314	9	Y	2104	2301	0			48
08	94984	X	72682	-0-	-22302	-0-	70406	3	2276	9	Y	2069	2033	0			84
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	2689	-0-	-10052	-0-	4	1	2477	3	Y	176	210	0			16
							14	4	194	9							
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	9641	X	3457	-0-	-6184	-0-	29	1	2968	3	Y	155	97	0			58
							289	4	171	9							
08	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	9557	3	1913	4	Y	986	758	0			286
							1085	9									
*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									

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

*11	12600	X	11091	-0-	-1509	-0-	1	1	9302	3	Y	1625	1619	0	8	8	26
							1788	9									
*12	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	8281	3	10	4	Y	1474	1467	0	9	8	24
							1621	9									
*01	11222	X	5625	-0-	-5597	-0-	4376	3	11	4	Y	1125	1120	0	3	8	26
							1238	9									
*02	10332	X	3215	-0-	-7117	-0-	2771	3	444	9	Y	404	382	0	27	8	21
*03	11439	X	3772	-0-	-7667	-0-	2908	3	864	9	Y	785	764	0	5	8	37
*04	11070	X	7900	-0-	-3170	-0-	6933	3	3	4	Y	876	856	0	5	8	52
							964	9									
*05	9889	X	3618	-0-	-6271	-0-	3067	3	551	9	Y	501	510	0	1	8	42
*06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	27	1	5275	3	Y	543	530	0	3	8	52
							26	4	597	9							
*07	8153	X	5306	-0-	-2847	-0-	2	1	4437	3	Y	788	792	0	9	8	39
							867	9									
*08	8153	X	4613	-0-	-3540	-0-	4108	3	505	9	Y	459	465	0	13	8	20
*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									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

*11	21150	X	8267	-0-	-12883	-0-	6692	3	1575	9	Y	1432	1294	0	15	8	208
*12	21855	X	4433	-0-	-17422	-0-	3484	3	949	9	Y	863	947	0	9	8	115
*01	21855	X	2189	-0-	-19666	-0-	1259	3	930	9	Y	845	791	0	12	8	157
*02	9296	X	2097	-0-	-7199	-0-	1093	3	1004	9	Y	913	845	0	16	8	209
*03	10292	X	2753	-0-	-7539	-0-	1602	3	1151	9	Y	1046	1146	0	11	8	98
*04	8250	X	6599	-0-	-1651	-0-	5412	3	1187	9	Y	1079	1017	0	14	8	146
*05	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	7293	3	1058	9	Y	962	962	0	7	8	139
*06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4524	3	579	9	Y	526	597	0	5	8	63
*07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8217	3	850	9	Y	773	754	0	6	8	76
*08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	7624	3	919	9	Y	835	829	0	11	8	71
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4080	X	94	-0-	-3986	-0-	7	4	87	9	Y	79	79	0			3
*12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	22	24	0			1
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	34	34	0			1
*02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	482	3	210	9	Y	191	179	0	1	8	12
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	208	207	0	1	8	12
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	18	0			10
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	38	30	0			18
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	9	25	0			2
*07	775	X	636	-0-	-139	-0-	5	4	631	9	Y	574	480	0	7	8	89
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	4	509	9	Y	463	457	0	16	8	79
*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

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
*11	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	8735	3	90	4	Y	992	976	0	2	8	38
							1091	9									
*12	8990	X	8500	-0-	-490	-0-	7568	3	34	4	Y	816	808	0	4	8	42
							898	9									
*01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	8671	3	29	4	Y	872	873	0	5	8	36
							959	9									
*02	9240	X	8098	-0-	-1142	-0-	7142	3	31	4	Y	841	817	0	6	8	54
							925	9									
*03	10230	X	8642	-0-	-1588	-0-	7518	3	97	4	Y	934	929	0	6	8	53
							1027	9									
*04	9900	X	4380	-0-	-5520	-0-	4131	3	6	4	Y	221	133	0	1	8	140
							243	9									
*05	9641	X	1869	-0-	-7772	-0-	1703	3	166	9	Y	151	217	0	2	8	72
*06	9330	X	2125	-0-	-7205	-0-	1953	3	172	9	Y	156	190	0	4	8	34
*07	8959	X	2635	-0-	-6324	-0-	2278	3	4	4	Y	321	298	0	8	8	49
							353	9									
*08	8649	X	3574	-0-	-5075	-0-	3211	3	363	9	Y	330	295	0	31	8	53
*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

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
*11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	4	Y	849	837	0	2	8	33
							934	9									
*12	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	4573	3	9	4	Y	663	660	0	2	8	34
							729	9									
*01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	4984	3	756	9	Y	687	690	0	3	8	28
*02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	4761	3	782	9	Y	711	690	0	3	8	46
*03	6882	X	5272	-0-	-1610	-0-	4448	3	824	9	Y	749	749	0	3	8	43
*04	6660	X	2743	-0-	-3917	-0-	2545	3	198	9	Y	180	108	0	1	8	114
*05	6138	X	4325	-0-	-1813	-0-	3760	3	8	4	Y	506	375	0	1	8	244
							557	9									
*06	5940	X	2496	-0-	-3444	-0-	2232	3	3	4	Y	237	426	0	3	8	52
							261	9									
*07	6138	X	2863	-0-	-3275	-0-	2432	3	5	4	Y	387	374	0	5	8	60
							426	9									
*08	5270	X	2592	-0-	-2678	-0-	2269	3	3	4	Y	291	294	0	7	8	50
							320	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

*11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5521	3	823	9	Y	748	730	0	4	8	29
*12	4991	X	3403	-0-	-1588	-0-	2915	3	4	4	Y	440	443	0	4	8	22
							484	9									
*01	4991	X	4278	-0-	-713	-0-	3698	3	580	9	Y	527	524	0	4	8	21
*02	5908	X	4471	-0-	-1437	-0-	3844	3	627	9	Y	570	549	0	6	8	36
*03	6541	X	2961	-0-	-3580	-0-	2492	3	4	4	Y	423	432	0	3	8	24
							465	9									
*04	6330	X	204	-0-	-6126	-0-	187	3	17	9	Y	15	29	0			10
*05	4929	X	15	-0-	-4914	-0-	11	4	4	9	Y	4	12	0			2
*06	4770	X	92	-0-	-4678	-0-	4	4	88	9	Y	80	62	0	3	8	17
*07	4929	X	144	-0-	-4785	-0-	6	4	138	9	Y	125	118	0	5	8	19
*08	2945	X	572	-0-	-2373	-0-	8	4	564	9	Y	513	434	0	9	8	89
*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

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

05	61070	X	20113	-0-	-40957	-0-	17914	3	2199	9	Y	1999	1979	0	5	8	26
06	51330	X	27098	-0-	-24232	-0-	23703	3	1	4	Y	3085	3084	0			27
							3394	9									
07	45136	X	34437	-0-	-10699	-0-	30150	3	4287	9	Y	3897	3896	0			28
08	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	26279	3	4127	9	Y	3752	3749	0			31
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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	16	1	10002	3	Y	1150	1177	0			107
							270	4	1265	9							
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	123	177	0			53
							399	4	135	9							
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-	53	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	8197	3	3	4	Y	799	785	0			74
							879	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	672	1	8056	3	Y	784	776	0			82
							862	9									
07	9734	X	7433	-0-	-2301	-0-	347	1	6230	3	Y	778	779	0			81
							856	9									
08	9734	X	5467	-0-	-4267	-0-	4845	3	622	9	Y	565	575	0			71
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25470	X	21446	-0-		-4024		-0-	2	1	18407	3	Y	2702	2687	0	19	8	43
									65	4	2972	9							
*12	26133	X	19611	-0-		-6522		-0-	17158	3	37	4	Y	2196	2189	0	15	8	35
									2416	9									
*01	26133	X	14331	-0-		-11802		-0-	12718	3	26	4	Y	1443	1429	0	15	8	34
									1587	9									
*02	23604	X	18025	-0-		-5579		-0-	15736	3	309	4	Y	1800	1713	0	21	8	100
									1980	9									
*03	22134	X	17680	-0-		-4454		-0-	15791	3	94	4	Y	1632	1642	0	13	8	77
									1795	9									
*04	21420	X	12282	-0-		-9138		-0-	11320	3	13	4	Y	863	882	0	7	8	51
									949	9									
*05	19933	X	8351	-0-		-11582		-0-	7407	3	11	4	Y	848	823	0	5	8	71
									933	9									
*06	19290	X	13138	-0-		-6152		-0-	63	1	12163	3	Y	829	817	0	4	8	79
									912	9									
*07	19933	X	19009	-0-		-924		-0-	6	1	16497	3	Y	2278	2238	0	4	8	115
									2506	9									
*08	20107	X	20107	-0-		-0-		-0-	16404	3	29	4	Y	3340	3294	0	8	8	153
									3674	9									
*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									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	74088	X	74088	-0-		-0-		-0-	10	1	67963	3	Y	5559	5545	0	44	8	87
									6115	9									
*12	74741	X	60292	-0-		-14449		-0-	54358	3	54	4	Y	5345	5313	0	34	8	85
									5880	9									
*01	77810	X	45881	-0-		-31929		-0-	41438	3	4	4	Y	4035	3984	0	42	8	94
									4439	9									
*02	70280	X	55251	-0-		-15029		-0-	50283	3	4968	9	Y	4516	4308	0	51	8	251
*03	77810	X	48031	-0-		-29779		-0-	43772	3	4259	9	Y	3872	3913	0	27	8	183
*04	74040	X	42618	-0-		-31422		-0-	39036	3	37	4	Y	3223	3182	0	35	8	189
									3545	9									
*05	61101	X	35632	-0-		-25469		-0-	32440	3	3192	9	Y	2902	2829	0	19	8	243
*06	59130	X	36221	-0-		-22909		-0-	169	1	32826	3	Y	2483	2471	0	18	8	237
									495	4	2731	9							
*07	61101	X	24625	-0-		-36476		-0-	7	1	21409	3	Y	2917	3002	0	5	8	147
									3209	9									
*08	53131	X	53131	-0-		-0-		-0-	48260	3	4871	9	Y	4428	4352	0	21	8	202
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	2	1	13725	3	Y	1803	1791	0	12	8	28
							1983	9									
*12	18104	X	16652	-0-	-1452	-0-	14611	3	9	4	Y	1847	1835	0	11	8	29
							2032	9									
*01	18104	X	10767	-0-	-7337	-0-	9521	3	1246	9	Y	1133	1126	0	10	8	26
*02	16352	X	11893	-0-	-4459	-0-	10352	3	1541	9	Y	1401	1336	0	13	8	78
*03	16647	X	10661	-0-	-5986	-0-	9279	3	1382	9	Y	1256	1267	0	8	8	59
*04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	635	653	0	4	8	37
*05	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	24	59	0			2
*06	12720	X	3982	-0-	-8738	-0-	16	1	3136	3	Y	701	633	0	3	8	67
							59	4	771	9							
*07	13144	X	5104	-0-	-8040	-0-	2	1	4354	3	Y	680	712	0	1	8	34
							748	9									
*08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12316	3	1935	9	Y	1759	1706	0	7	8	80
*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

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	3	1	19019	3	Y	2799	2781	0	17	8	44
							12	4	3079	9							
*12	19220	X	16026	-0-	-3194	-0-	13612	3	12	4	Y	2184	2178	0	15	8	35
							2402	9									
*01	19220	X	13649	-0-	-5571	-0-	11679	3	1970	9	Y	1791	1765	0	19	8	42
*02	20608	X	18192	-0-	-2416	-0-	15449	3	11	4	Y	2484	2368	0	19	8	139
							2732	9									
*03	22816	X	16040	-0-	-6776	-0-	14119	3	11	4	Y	1736	1781	0	12	8	82
							1910	9									
*04	22080	X	8860	-0-	-13220	-0-	7745	3	9	4	Y	1005	1021	0	7	8	59
							1106	9									
*05	20119	X	6982	-0-	-13137	-0-	6016	3	966	9	Y	878	859	0	4	8	74
*06	19470	X	4192	-0-	-15278	-0-	19	1	3624	3	Y	499	523	0	2	8	48
							549	9									
*07	20119	X	14891	-0-	-5228	-0-	4	1	12571	3	Y	2105	2043	0	4	8	106
							2316	9									
*08	16027	X	9883	-0-	-6144	-0-	9101	3	23	4	Y	690	760	0	5	8	31
							759	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	3	1	22337	3	Y	2350	2346	0	15	8	37
							2585	9									
*12	24397	X	23885	-0-	-512	-0-	21258	3	79	4	Y	2316	2303	0	13	8	37
							2548	9									
*01	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	22255	3	5	4	Y	2542	2503	0	17	8	59
							2796	9									
*02	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	22329	3	2427	9	Y	2206	2125	0	17	8	123
*03	25730	X	20793	-0-	-4937	-0-	19011	3	1782	9	Y	1620	1655	0	11	8	77
*04	24900	X	19803	-0-	-5097	-0-	18395	3	1408	9	Y	1280	1270	0	12	8	75
*05	27404	X	16467	-0-	-10937	-0-	14637	3	1830	9	Y	1664	1592	0	7	8	140
*06	26520	X	2918	-0-	-23602	-0-	14	1	2719	3	Y	168	291	0	1	8	16
							185	9									
*07	27404	X	23426	-0-	-3978	-0-	8	1	21224	3	Y	1989	1901	0	4	8	100
							6	4	2188	9							
*08	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	19068	3	2052	9	Y	1865	1873	0	7	8	85
*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

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

05	3162	X	507	-0-	-2655	-0-	417	3	10	4	Y	73	99	0			126
							80	9									
06	3060	X	2783	-0-	-277	-0-	2332	3	4	4	Y	406	399	0			133
							447	9									
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3070	3	3	4	Y	459	440	0			152
							505	9									
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2686	3	24	4	Y	437	399	0			190
							481	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43470	X	31851	-0-	-11619	-0-	26416	3	4	4	Y	4937	4920	0	17	8	11
							5431	9									
*12	40114	X	29350	-0-	-10764	-0-	24506	3	4844	9	Y	4404	4391	0	11	8	13
*01	33449	X	26866	-0-	-6583	-0-	22735	3	4131	9	Y	3755	3744	0	11	8	13
*02	30212	X	21874	-0-	-8338	-0-	18247	3	3627	9	Y	3297	3284	0	10	8	16
*03	32891	X	15621	-0-	-17270	-0-	13124	3	2497	9	Y	2270	2269	0	6	8	11
*04	31830	X	14401	-0-	-17429	-0-	13134	3	44	4	Y	1112	1072	0	44	8	7
							1223	9									
*05	29326	X	22545	-0-	-6781	-0-	18704	3	18	4	Y	3475	3452	0	21	8	9
							3823	9									
*06	25980	X	20531	-0-	-5449	-0-	16920	3	4	4	Y	3279	3262	0	16	8	10
							3607	9									
*07	24211	X	21990	-0-	-2221	-0-	17974	3	8	4	Y	3644	3634	0	9	8	11
							4008	9									
*08	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	19399	3	4055	9	Y	3686	3672	0	13	8	12
*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

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

05	23312	X	21349	-0-	-1963	-0-	19671	3	1678	9	Y	1525	1524	0	1	8	53
06	22560	X	7036	-0-	-15524	-0-	6306	3	730	9	Y	664	587	0			130
07	18445	X	15422	-0-	-3023	-0-	13931	3	1491	9	Y	1355	1454	0			31
08	21359	X	16290	-0-	-5069	-0-	14658	3	1632	9	Y	1484	1455	0			60
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

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

*11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	14716	3	1496	9	Y	1360	1521	0	7	8	110
*12	15221	X	14077	-0-	-1144	-0-	12618	3	1459	9	Y	1326	1278	0	6	8	152
*01	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	15820	3	1599	9	Y	1454	1501	0	10	8	95
*02	15120	X	5188	-0-	-9932	-0-	4348	3	840	9	Y	764	723	0	11	8	125
*03	16740	X	8975	-0-	-7765	-0-	7868	3	1107	9	Y	1006	1088	0	16	8	27
*04	16860	X	7618	-0-	-9242	-0-	6640	3	978	9	Y	889	821	0	15	8	80
*05	17422	X	4659	-0-	-12763	-0-	4361	3	298	9	Y	271	299	0	5	8	47
*06	16860	X	4673	-0-	-12187	-0-	4439	3	234	9	Y	213	114	0	4	8	142
*07	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	13018	3	1486	9	Y	1351	1227	0	10	8	256
*08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	10495	3	975	9	Y	886	975	0	10	8	157
*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

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

05	21979	X	9719	-0-	-12260	-0-	9204	3	58	4	Y	415	1089	1			66
							457	9									
06	21270	X	13256	-0-	-8014	-0-	12532	3	115	4	Y	554	371	1			249
							609	9									
07	17515	X	9800	-0-	-7715	-0-	9297	3	5	4	Y	453	557	1			145
							498	9									
08	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	16335	3	38	4	Y	937	742	1			340
							1031	9									
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

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
05	16078	X	16078	-0-		-0-	-0-	22	1	14025	3	Y	1784	1744	0			166
								69	4	1962	9							
06	13800	X	12024	-0-		-1776	-0-	132	1	9866	3	Y	548	476	0			238
								1423	4	603	9							
07	21636	X	21636	-0-		-0-	-0-	177	1	18263	3	Y	1271	1034	0			475
								1798	4	1398	9							
08	16089	X	10567	-0-		-5522	-0-	7778	3	1562	4	Y	1115	1267	0			323
								1227	9									
*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									

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
*11	11190	X	11190	-0-		-0-	-0-	9111	3	2079	9	Y	1890	1800	0	13	8	635
*12	12742	X	12742	-0-		-0-	-0-	10472	3	2270	9	Y	2064	2429	0	13	8	257
*01	11160	X	3007	-0-		-8153	-0-	2358	3	2	4	Y	588	683	0	5	8	157
								647	9									
*02	10248	X	6837	-0-		-3411	-0-	5572	3	1265	9	Y	1150	963	0	12	8	332
*03	11927	X	11927	-0-		-0-	-0-	9848	3	2079	9	Y	1890	2066	0	13	8	143
*04	10980	X	9009	-0-		-1971	-0-	7500	3	4	4	Y	1368	1317	0	15	8	179
								1505	9									
*05	11346	X	5392	-0-		-5954	-0-	4439	3	19	4	Y	849	606	0	6	8	416
								934	9									
*06	7320	X	6719	-0-		-601	-0-	6444	3	18	4	Y	234	558	0	9	8	83
								257	9									
*07	11346	X	4287	-0-		-7059	-0-	4034	3	253	9	Y	230	209	0	6	8	98
*08	11904	X	5432	-0-		-6472	-0-	4315	3	18	4	Y	999	992	0	10	8	95
								1099	9									
*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									

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
*11	7740	X	7420	-0-		-320	-0-	5964	3	50	4	Y	1278	1323	0	6	8	49
								1406	9									
*12	7998	X	6361	-0-		-1637	-0-	5284	3	14	4	Y	966	959	0	7	8	49
								1063	9									
*01	7998	X	2624	-0-		-5374	-0-	1880	3	744	9	Y	676	692	0	5	8	28
*02	6916	X	6396	-0-		-520	-0-	5116	3	41	4	Y	1126	1071	0	11	8	72
								1239	9									
*03	7657	X	4751	-0-		-2906	-0-	3778	3	9	4	Y	876	884	0	15	8	49
								964	9									
*04	7410	X	740	-0-		-6670	-0-	605	3	135	9	Y	123	93	0	2	8	77
*05	7068	X	125	-0-		-6943	-0-	94	4	31	9	Y	28	91	0	1	8	13
*06	6840	X	1546	-0-		-5294	-0-	185	4	1361	9	Y	1237	973	0	5	8	272
*07	7068	X	3139	-0-		-3929	-0-	1341	3	850	4	Y	862	989	0	12	8	133
								948	9									
*08	4743	X	949	-0-		-3794	-0-	771	3	178	9	Y	162	263	0	4	8	28
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9003	3	1152	9	Y	1047	1029	0	4	8	40
*12	10478	X	6853	-0-	-3625	-0-	6088	3	765	9	Y	695	695	0	5	8	35
*01	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	9220	3	930	9	Y	845	840	0	6	8	34
*02	9464	X	7060	-0-	-2404	-0-	6232	3	828	9	Y	753	733	0	6	8	48
*03	10478	X	7650	-0-	-2828	-0-	7013	3	637	9	Y	579	589	0	5	8	33
*04	10140	X	1830	-0-	-8310	-0-	1718	3	112	9	Y	102	70	0			65
*05	10137	X	2785	-0-	-7352	-0-	2538	3	6	4	Y	219	178	0			106
							241	9									
*06	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8203	3	20	4	Y	560	539	0	4	8	123
							616	9									
*07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	9845	3	22	4	Y	727	730	0	7	8	113
							800	9									
*08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	7872	3	834	9	Y	758	727	0	13	8	131
*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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	8905	3	Y	1233	1160	0			115
							112	4	1356	9							
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	85	1	6356	3	Y	288	278	0			125
							1575	4	317	9							
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	70	1	7204	3	Y	341	339	0			127
							737	4	375	9							
08	10385	X	9930	-0-	-455	-0-	7545	3	1627	4	Y	689	617	0			199
							758	9									
*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									

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

*11	17940	X	16503	-0-	-1437	-0-	14173	3	6	4	Y	2113	2023	0	3	8	224
							2324	9									
*12	18538	X	16862	-0-	-1676	-0-	14779	3	2083	9	Y	1894	1982	0	3	8	133
*01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	16126	3	1991	9	Y	1810	1892	0	4	8	47
*02	15400	X	11304	-0-	-4096	-0-	10228	3	1076	9	Y	978	962	0	6	8	57
*03	17050	X	13205	-0-	-3845	-0-	11801	3	1404	9	Y	1276	1266	0	9	8	58
*04	17520	X	15864	-0-	-1656	-0-	14491	3	69	4	Y	1185	1146	0	12	8	85
							1304	9									
*05	18104	X	14358	-0-	-3746	-0-	11949	3	30	4	Y	2163	2088	0	6	8	154
							2379	9									
*06	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					Y	149	281	0			22
*07	16368	X	13750	-0-	-2618	-0-	12471	3	7	4	Y	1156	1086	0	5	8	87
							1272	9									
*08	16368	X	12197	-0-	-4171	-0-	11078	3	1119	9	Y	1017	1052	0	7	8	45
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11220	X	10293	-0-	-927	-0-	9030	3	1263	9	Y	1148	1150	0	3	8	121
*12	15221	X	11736	-0-	-3485	-0-	9909	3	1827	9	Y	1661	1662	0	3	8	117
*01	15221	X	11365	-0-	-3856	-0-	8935	3	286	4	Y	1949	2011	0	4	8	51
							2144	9									
*02	13748	X	4312	-0-	-9436	-0-	3272	3	1040	9	Y	945	934	0	7	8	55
*03	11718	X	10379	-0-	-1339	-0-	8594	3	57	4	Y	1571	1543	0	11	8	72
							1728	9									
*04	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	10797	3	124	4	Y	1496	1448	0	13	8	107
							1646	9									
*05	11718	X	9287	-0-	-2431	-0-	8765	3	50	4	Y	429	499	0	7	8	30
							472	9									
*06	10980	X	10696	-0-	-284	-0-	9377	3	1319	9	Y	1199	1047	0	7	8	175
*07	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	12358	3	1616	9	Y	1469	1526	0	7	8	111
*08	12989	X	6320	-0-	-6669	-0-	5343	3	977	9	Y	888	953	0	7	8	39
*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

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

05	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	79	1	847	3	Y	547	544	0	1	8	62
							24	4	602	9							
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	3	Y	977	900	0	17	8	122
							24	4	1075	9							
07	6541	X	1900	-0-	-4641	-0-	987	3	330	4	Y	530	538	0	15	8	99
							583	9									
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	4737	3	15	4	Y	1696	1569	0	5	8	221
							1866	9									
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									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

*11	19440	X	12850	-0-	-6590	-0-	11652	3	1198	9	Y	1089	1013	0	5	8	166
*12	20088	X	10489	-0-	-9599	-0-	9784	3	705	9	Y	641	670	0	2	8	135
*01	17112	X	11660	-0-	-5452	-0-	10647	3	1013	9	Y	921	915	0	2	8	139
*02	11984	X	9904	-0-	-2080	-0-	8883	3	1021	9	Y	928	914	0	5	8	148
*03	13268	X	12269	-0-	-999	-0-	11633	3	636	9	Y	578	619	0	4	8	103
*04	12840	X	11847	-0-	-993	-0-	11170	3	677	9	Y	615	570	0	3	8	145
*05	11656	X	11299	-0-	-357	-0-	10620	3	679	9	Y	617	619	0	2	8	141
*06	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	12613	3	4	4	Y	669	718	0	3	8	89
							736	9									
*07	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	13401	3	646	9	Y	587	594	0	2	8	80
*08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13146	3	975	9	Y	886	842	0	3	8	121
*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

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	6933	3	1	4	Y	996	994	0	5	8	192
							1096	9									
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6158	3	1023	9	Y	930	781	0	33	8	308
07	7781	X	6120	-0-	-1661	-0-	5085	3	1035	9	Y	941	897	0	32	8	320
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	932	1	6838	3	Y	1044	1039	0	15	8	310
							1148	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

05	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	11150	3	1137	9	Y	1034	1032	0	1	8	31
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8089	3	953	9	Y	866	857	0			40
07	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	11135	3	1286	9	Y	1169	1168	0			41
08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	10093	3	1211	9	Y	1101	1104	0			38
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

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	32820	X	22391	-0-	-10429	-0-	17967	3	4424	9	Y	4022	4012	0	30	8	61
*12	30504	X	11118	-0-	-19386	-0-	9104	3	2	4	Y	1829	1847	0	12	8	31
							2012	9									
*01	33666	X	23491	-0-	-10175	-0-	19148	3	4343	9	Y	3948	3866	0	38	8	75
*02	30408	X	7994	-0-	-22414	-0-	6488	3	1506	9	Y	1369	1385	0	15	8	44
03	33666	X	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
*04	22680	X	13052	-0-	-9628	-0-	10782	3	2	4	Y	2062	1944	0	76	8	42
							2268	9									
*05	23436	X	16222	-0-	-7214	-0-	13234	3	2988	9	Y	2716	2670	0	39	8	49
*06	22680	X	17216	-0-	-5464	-0-	13776	3	12	4	Y	3116	3079	0	26	8	60
							3428	9									
*07	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	19633	3	3407	9	Y	3097	3058	0	17	8	82
*08	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	25323	3	3609	9	Y	3281	3244	0	37	8	82
*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

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	27540	X	20538	-0-	-7002	-0-	16583	3	3955	9	Y	3595	3575	0	33	8	41
*12	28458	X	20513	-0-	-7945	-0-	16546	3	3967	9	Y	3606	3574	0	32	8	41
*01	25761	X	17735	-0-	-8026	-0-	14169	3	57	4	Y	3190	3130	0	34	8	67
							3509	9									
*02	20496	X	16164	-0-	-4332	-0-	12949	3	3215	9	Y	2923	2873	0	41	8	76
*03	22692	X	17054	-0-	-5638	-0-	13989	3	3065	9	Y	2786	2808	0	30	8	24
*04	20490	X	15980	-0-	-4510	-0-	12745	3	1	4	Y	2940	2904	0	32	8	28
							3234	9									
*05	20491	X	14800	-0-	-5691	-0-	11755	3	3045	9	Y	2768	2745	0	16	8	35
*06	17280	X	8132	-0-	-9148	-0-	7730	3	4	4	Y	362	384	0	6	8	7
							398	9									
*07	17856	X	17085	-0-	-771	-0-	13776	3	3309	9	Y	3008	2956	0	15	8	44
*08	17019	X	16775	-0-	-244	-0-	13307	3	3468	9	Y	3153	3111	0	24	8	62
*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									

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
*11	49260	X	30375	-0-	-18885	-0-	25846	3	4529	9	Y	4117	4100	0	28	8	62
*12	47120	X	37092	-0-	-10028	-0-	32092	3	6	4	Y	4540	4492	0	32	8	78
							4994	9									
*01	44082	X	32379	-0-	-11703	-0-	27841	3	4538	9	Y	4125	4093	0	31	8	79
*02	37604	X	8557	-0-	-29047	-0-	7443	3	1114	9	Y	1013	1050	0	9	8	33
*03	41633	X	380	-0-	-41253	-0-	295	3	85	9	Y	77	104	0	4	8	2
*04	35850	X	16121	-0-	-19729	-0-	14967	3	2	4	Y	1047	957	0	71	8	21
							1152	9									
*05	37045	X	22043	-0-	-15002	-0-	18801	3	3242	9	Y	2947	2866	0	49	8	53
*06	31290	X	15030	-0-	-16260	-0-	12304	3	10	4	Y	2469	2451	0	24	8	47
							2716	9									
*07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	14762	3	2466	9	Y	2242	2215	0	15	8	59
*08	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	24027	3	3015	9	Y	2741	2692	0	40	8	68
*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

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
*11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	4	Y	898	880	0	4	8	35
							988	9									
*12	9796	X	9622	-0-	-174	-0-	8827	3	4	4	Y	719	712	0	5	8	37
							791	9									
*01	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10347	3	861	9	Y	783	783	0	5	8	32
*02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9056	3	877	9	Y	797	772	0	6	8	51
*03	10664	X	2583	-0-	-8081	-0-	2033	3	7	4	Y	494	512	0	5	8	28
							543	9									
*04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11435	3	451	9	Y	410	175	0	4	8	259
*05	11191	X	5483	-0-	-5708	-0-	5096	3	6	4	Y	346	437	0	2	8	166
							381	9									
*06	10830	X	6091	-0-	-4739	-0-	5584	3	9	4	Y	453	517	0	3	8	99
							498	9									
*07	12276	X	6292	-0-	-5984	-0-	5693	3	8	4	Y	537	547	0	6	8	83
							591	9									
*08	12276	X	6806	-0-	-5470	-0-	6287	3	2	4	Y	470	461	0	11	8	81
							517	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	345	1	3990	3	Y	3508	3123	0	358	8	411
							94	4	3859	9							
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	5033	3	110	4	Y	3335	3202	0	147	8	397
							3669	9									
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3600	3	52	4	Y	2965	2665	0	226	8	471
							3262	9									
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	5161	3	72	4	Y	3302	3447	0	43	8	283
							3632	9									
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	15	1	9256	3	Y	845	891	0			79
							44	4	930	9							
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	38	1	2874	3	Y	232	210	0			101
							430	4	255	9							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	3	Y	892	660	0			333
							226	4	981	9							
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	4397	3	889	4	Y	332	569	0			96
							365	9									
*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									

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

*11	18750	X	14817	-0-	-3933	-0-	13808	3	1009	9	Y	917	849	0	3	8	140
*12	19375	X	7294	-0-	-12081	-0-	6473	3	821	9	Y	746	728	0	1	8	157
*01	19375	X	15102	-0-	-4273	-0-	14039	3	1063	9	Y	966	976	0	1	8	146
*02	23772	X	13975	-0-	-9797	-0-	13125	3	850	9	Y	773	792	0	3	8	124
*03	20274	X	12519	-0-	-7755	-0-	11346	3	1173	9	Y	1066	997	0	2	8	191
*04	14820	X	8660	-0-	-6160	-0-	7832	3	828	9	Y	753	764	0	2	8	178
*05	15469	X	7908	-0-	-7561	-0-	7083	3	825	9	Y	750	755	0	1	8	172
*06	14970	X	10431	-0-	-4539	-0-	9585	3	846	9	Y	769	837	0	2	8	102
*07	15469	X	5482	-0-	-9987	-0-	4719	3	763	9	Y	694	700	0	1	8	95
*08	12524	X	9519	-0-	-3005	-0-	8852	3	667	9	Y	606	616	0	2	8	83
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	2880	-0-	-12465	-0-	17	1	2526	3	Y	306	304	0			5
							337	9									
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4018	3	67	4	Y	345	345	0			5
							380	9									
07	9579	X	6542	-0-	-3037	-0-	5823	3	719	9	Y	654	639	0			20
08	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	7336	3	41	4	Y	1219	1221	0			18
							1341	9									
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									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	8238	-0-	-8626	-0-	51	1	7366	3	Y	746	737	0	1	8	13
							821	9									
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	20004	3	8	4	Y	967	965	0			15
							1064	9									
07	18011	X	14980	-0-	-3031	-0-	13355	3	1625	9	Y	1477	1447	0			45
08	18011	X	11830	-0-	-6181	-0-	10067	3	109	4	Y	1504	1527	0			22
							1654	9									
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									

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
05	8711	X	6426	-0-	-2285	-0-	9	1	5645	3	Y	603	605	0			56
							109	4	663	9							
06	7230	X	478	-0-	-6752	-0-	3	1	256	3	Y	99	112	0			43
							110	4	109	9							
07	8122	X	6630	-0-	-1492	-0-	56	1	5745	3	Y	235	190	0			88
							570	4	259	9							
08	8122	X	4134	-0-	-3988	-0-	2956	3	651	4	Y	479	428	0			139
							527	9									
*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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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 10-3C 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
05	17670	X	13919	-0-	-3751	-0-	12699	3	1220	9	Y	1109	1109	0	1	8	33
06	16770	X	11400	-0-	-5370	-0-	10387	3	4	4	Y	917	908	0			42
							1009	9									
07	20677	X	9191	-0-	-11486	-0-	8324	3	867	9	Y	788	803	0			27
08	20677	X	13214	-0-	-7463	-0-	11987	3	1227	9	Y	1115	1103	0			39
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-

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
05	20057	X	11306	-0-	-8751	-0-	74	1	10554	3	Y	616	608	0	1	8	11
							678	9									
06	19410	X	11515	-0-	-7895	-0-	10827	3	2	4	Y	624	625	0			10
							686	9									
07	18135	X	13753	-0-	-4382	-0-	12841	3	912	9	Y	829	814	0			25
08	18135	X	8445	-0-	-9690	-0-	8106	3	31	4	Y	280	301	0			4
							308	9									
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

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
05	19375	X	16763	-0-	-2612	-0-	15679	3	1084	9	Y	985	986	0	1	8	29
06	17370	X	15320	-0-	-2050	-0-	14319	3	3	4	Y	907	894	0			42
							998	9									
07	17701	X	15450	-0-	-2251	-0-	14383	3	1067	9	Y	970	978	0			34
08	17639	X	15104	-0-	-2535	-0-	14024	3	1080	9	Y	982	982	0			34
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

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
05	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	2507	1	14454	3	Y	831	843	0			48
							11	4	914	9							
06	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	18856	3	804	9	Y	731	735	0			44
07	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	20493	3	785	9	Y	714	614	0			144
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	20434	3	842	9	Y	765	833	0			76
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

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	14373	3	1	4	Y	1468	1458	0	7	8	63
							1615	9									
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	12555	3	1484	9	Y	1349	1312	0	44	8	56
07	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	16644	3	1432	9	Y	1302	1242	0	71	8	45
08	17608	X	15792	-0-	-1816	-0-	14223	3	1569	9	Y	1426	1398	0	22	8	51
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	626	1	3611	3	Y	392	386	0			27
							3	4	431	9							
06	4230	X	3389	-0-	-841	-0-	3135	3	2	4	Y	229	248	0			8
							252	9									
07	6262	X	2409	-0-	-3853	-0-	2103	3	306	9	Y	278	270	0			16
08	6262	X	2503	-0-	-3759	-0-	2275	3	228	9	Y	207	209	0			14
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

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	14229	3	1	4	N	1526	1483	0			219
							1679	9									
06	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	15477	3	1492	9	N	1356	1389	0			186
07	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	15614	3	1592	9	N	1447	1383	0			250
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12195	3	184	4	N	1166	1148	0			268
							1283	9									
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

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1488	-0-	-2139	-0-	77	1	815	3	Y	542	464	0	81	8	53
							596	9									
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	Y	1075	940	0	59	8	129
							1183	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2445	3	1158	9	Y	1053	917	0	78	8	187
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2031	3	991	9	Y	901	952	0	21	8	115
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

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
*11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	6381	3	1159	9	Y	1054	972	0	5	8	154
*12	7719	X	6098	-0-	-1621	-0-	5177	3	921	9	Y	837	875	0	4	8	112
*01	9858	X	6962	-0-	-2896	-0-	5823	3	1139	9	Y	1035	947	0	6	8	194
*02	8904	X	8129	-0-	-775	-0-	6869	3	1260	9	Y	1145	1066	0	8	8	265
*03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	8686	3	1454	9	Y	1322	1455	0	7	8	125
*04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6960	3	1044	9	Y	949	938	0	7	8	129
*05	8990	X	8121	-0-	-869	-0-	6868	3	1253	9	Y	1139	1099	0	4	8	165
*06	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8117	3	1426	9	Y	1296	1301	0	4	8	156
*07	10137	X	9398	-0-	-739	-0-	7939	3	1459	9	Y	1326	1347	0	4	8	131
*08	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	7934	3	1411	9	Y	1283	1298	0	6	8	110
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	11309	3	1003	9	Y	912	859	0	9	8	133
*12	11532	X	8259	-0-	-3273	-0-	7544	3	715	9	Y	650	691	0	5	8	87
*01	12741	X	8401	-0-	-4340	-0-	7577	3	824	9	Y	749	689	0	7	8	140
*02	12348	X	8572	-0-	-3776	-0-	8088	3	484	9	Y	440	470	0	10	8	100
*03	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	17247	3	1708	9	Y	1553	1493	0	14	8	146
*04	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	11973	3	1139	9	Y	1035	1026	0	15	8	140
*05	9486	X	7238	-0-	-2248	-0-	6269	3	969	9	Y	881	887	0	7	8	127
*06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	8536	3	1232	9	Y	1120	1106	0	7	8	134
*07	18941	X	9961	-0-	-8980	-0-	8500	3	1461	9	Y	1328	1325	0	6	8	131
*08	18941	X	10957	-0-	-7984	-0-	9481	3	1476	9	Y	1342	1350	0	9	8	114
*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									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

*11	35730	X	26064	-0-	-9666	-0-	23006	3	7	4	Y	2774	2821	0	13	8	34
							3051	9									
*12	36177	X	28215	-0-	-7962	-0-	25100	3	3115	9	Y	2832	2809	0	13	8	44
*01	30752	X	28217	-0-	-2535	-0-	24827	3	451	4	Y	2672	2635	0	15	8	66
							2939	9									
*02	27776	X	21475	-0-	-6301	-0-	18834	3	6	4	Y	2395	2364	0	17	8	80
							2635	9									
*03	34783	X	34783	-0-	-0-	-0-	31656	3	3	4	Y	2840	2858	0	11	8	51
							3124	9									
*04	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	26764	3	60	4	Y	2332	2321	0	12	8	50
							2565	9									
*05	29977	X	29977	-0-	-0-	-0-	27432	3	27	4	Y	2289	2286	0	6	8	47
							2518	9									
*06	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	27588	3	16	4	Y	2610	2574	0	6	8	77
							2871	9									
*07	34782	X	30216	-0-	-4566	-0-	27672	3	25	4	Y	2290	2318	0	5	8	44
							2519	9									
*08	34782	X	34348	-0-	-434	-0-	32296	3	10	4	Y	1856	1853	0	6	8	41
							2042	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	13297	3	1455	9	Y	1323	1224	0	5	8	98
*12	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	12702	3	1574	9	Y	1431	1364	0	5	8	160
*01	9517	X	9346	-0-	-171	-0-	8497	3	849	9	Y	772	758	0	5	8	169
*02	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	19020	3	1425	9	Y	1295	1377	0	6	8	81
*03	15252	X	13993	-0-	-1259	-0-	12489	3	1504	9	Y	1367	1312	0	5	8	131
*04	14760	X	13632	-0-	-1128	-0-	12269	3	30	4	Y	1212	1229	0	5	8	109
							1333	9									
*05	22630	X	14373	-0-	-8257	-0-	13005	3	1368	9	Y	1244	1206	0	3	8	144
*06	21900	X	12449	-0-	-9451	-0-	11206	3	48	4	Y	1086	1074	0	1	8	155
							1195	9									
*07	22630	X	12202	-0-	-10428	-0-	11164	3	1038	9	Y	944	993	0	2	8	104
*08	14384	X	862	-0-	-13522	-0-	123	3	739	9	Y	672	673	0	1	8	102
*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

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
*11	20010	X	15369	-0-	-4641	-0-	13481	3	1888	9	Y	1716	1735	0	9	8	21
*12	19778	X	17863	-0-	-1915	-0-	15330	3	2533	9	Y	2303	2277	0	11	8	36
*01	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	20106	3	468	4	Y	1157	1142	0	23	8	28
							1273	9									
*02	17864	X	17414	-0-	-450	-0-	15938	3	1476	9	Y	1342	1305	0	20	8	45
*03	17856	X	8346	-0-	-9510	-0-	6945	3	1401	9	Y	1274	1285	0	11	8	23
*04	21120	X	7869	-0-	-13251	-0-	6374	3	2	4	Y	1357	1338	0	13	8	29
							1493	9									
*05	21824	X	5716	-0-	-16108	-0-	4835	3	881	9	Y	801	807	0	7	8	16
*06	21120	X	6020	-0-	-15100	-0-	5778	3	4	4	Y	216	217	0	9	8	6
							238	9									
*07	19251	X	6722	-0-	-12529	-0-	5401	3	1321	9	Y	1201	1177	0	7	8	23
*08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7090	3	1664	9	Y	1513	1490	0	13	8	33
*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

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
*11	20160	X	16625	-0-	-3535	-0-	14113	3	2512	9	Y	2284	2284	0	6	8	44
*12	20832	X	16884	-0-	-3948	-0-	14874	3	2010	9	Y	1827	1841	0	8	8	22
*01	20801	X	16185	-0-	-4616	-0-	14074	3	2111	9	Y	1919	1907	0	12	8	22
*02	18788	X	9479	-0-	-9309	-0-	7892	3	187	4	Y	1273	1269	0	10	8	16
							1400	9									
*03	20801	X	12573	-0-	-8228	-0-	10286	3	2287	9	Y	2079	2064	0	8	8	23
*04	16620	X	12892	-0-	-3728	-0-	10825	3	341	4	Y	1569	1547	0	9	8	36
							1726	9									
*05	16864	X	6300	-0-	-10564	-0-	5308	3	3	4	Y	899	912	0	4	8	19
							989	9									
*06	15660	X	270	-0-	-15390	-0-	7	3	263	9	Y	239	253	0			5
*07	13299	X	11437	-0-	-1862	-0-	9946	3	1491	9	Y	1355	1294	0	6	8	60
*08	13299	X	12456	-0-	-843	-0-	10780	3	1676	9	Y	1524	1529	0	8	8	47
*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

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
*11	23550	X	18889	-0-	-4661	-0-	17362	3	1527	9	Y	1388	1410	0	14	8	17
*12	20770	X	18167	-0-	-2603	-0-	16211	3	1956	9	Y	1778	1752	0	15	8	28
*01	20770	X	15234	-0-	-5536	-0-	13439	3	306	4	Y	1354	1333	0	16	8	33
							1489	9									
*02	18760	X	13601	-0-	-5159	-0-	12289	3	1312	9	Y	1193	1169	0	17	8	40
*03	20057	X	15879	-0-	-4178	-0-	14286	3	1593	9	Y	1448	1451	0	11	8	26
*04	18870	X	13076	-0-	-5794	-0-	11924	3	1152	9	Y	1047	1039	0	12	8	22
*05	18135	X	14798	-0-	-3337	-0-	13590	3	1208	9	Y	1098	1092	0	6	8	22
*06	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	17583	3	1591	9	Y	1446	1419	0	7	8	42
*07	15872	X	15626	-0-	-246	-0-	13971	3	5	4	Y	1500	1507	0	6	8	29
							1650	9									
*08	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	21138	3	1522	9	Y	1384	1371	0	12	8	30
*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									

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
*11	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	22948	3	2483	9	Y	2257	2287	0	17	8	28
*12	28365	X	24536	-0-	-3829	-0-	22328	3	2208	9	Y	2007	1990	0	14	8	31
*01	28365	X	24288	-0-	-4077	-0-	21571	3	345	4	Y	2156	2115	0	19	8	53
							2372	9									
*02	25620	X	23166	-0-	-2454	-0-	20960	3	2206	9	Y	2005	1968	0	23	8	67
*03	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26278	3	2496	9	Y	2269	2280	0	15	8	41
*04	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	24485	3	28	4	Y	2262	2240	0	15	8	48
							2488	9									
*05	25606	X	23396	-0-	-2210	-0-	21496	3	1900	9	Y	1727	1732	0	8	8	35
*06	24780	X	21206	-0-	-3574	-0-	19131	3	2075	9	Y	1886	1858	0	8	8	55
*07	28768	X	22440	-0-	-6328	-0-	20448	3	1992	9	Y	1811	1823	0	8	8	35
*08	28768	X	17864	-0-	-10904	-0-	15985	3	1879	9	Y	1708	1694	0	12	8	37
*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									

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
*11	31140	X	22963	-0-	-8177	-0-	21219	3	1744	9	Y	1585	1603	0	7	8	31
*12	32178	X	24744	-0-	-7434	-0-	22633	3	2111	9	Y	1919	1919	0	8	8	23
*01	29109	X	22498	-0-	-6611	-0-	20595	3	1903	9	Y	1730	1721	0	12	8	20
*02	26292	X	20899	-0-	-5393	-0-	19179	3	1720	9	Y	1564	1551	0	13	8	20
*03	29109	X	21933	-0-	-7176	-0-	20192	3	1741	9	Y	1583	1577	0	8	8	18
*04	23940	X	16096	-0-	-7844	-0-	14560	3	1536	9	Y	1396	1374	0	8	8	32
*05	24738	X	21203	-0-	-3535	-0-	19305	3	1898	9	Y	1725	1714	0	7	8	36
*06	22380	X	14673	-0-	-7707	-0-	13108	3	1565	9	Y	1423	1422	0	5	8	32
*07	23126	X	18115	-0-	-5011	-0-	16338	3	1777	9	Y	1615	1570	0	6	8	71
*08	21917	X	6733	-0-	-15184	-0-	6271	3	462	9	Y	420	475	0	3	8	13
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	3425	1	19751	3	Y	1994	2037	0			177
							25	4	2193	9							
06	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	23032	3	4	4	Y	1439	1396	0			220
							1583	9									
07	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	29645	3	2267	9	Y	2061	1974	0			307
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	28834	3	441	4	Y	1829	1968	0			168
							2012	9									
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									

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
05	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	2344	1	13513	3	Y	1392	1452	0			123
							11	4	1531	9							
06	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	22783	3	1326	9	Y	1205	1144	0			184
07	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	17924	3	1375	9	Y	1250	1248	0			186
08	18693	X	18555	-0-	-138	-0-	16961	3	296	4	Y	1180	1258	0			108
							1298	9									
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

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
*11	22860	X	16695	-0-	-6165	-0-	14843	3	1852	9	Y	1684	1675	0	13	8	50
*12	23343	X	19256	-0-	-4087	-0-	16849	3	2407	9	Y	2188	2167	0	14	8	57
*01	23591	X	13665	-0-	-9926	-0-	11975	3	1690	9	Y	1536	1529	0	13	8	51
*02	21308	X	16242	-0-	-5066	-0-	14031	3	2211	9	Y	2010	1967	0	20	8	74
*03	23591	X	20227	-0-	-3364	-0-	17776	3	2451	9	Y	2228	2236	0	14	8	52
*04	18630	X	18493	-0-	-137	-0-	16284	3	7	4	Y	2002	1977	0	16	8	61
							2202	9									
*05	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	18380	3	2305	9	Y	2095	2086	0	10	8	60
*06	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	17211	3	1989	9	Y	1808	1765	0	11	8	92
*07	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	17659	3	1960	9	Y	1782	1779	0	9	8	86
*08	20677	X	19182	-0-	-1495	-0-	17245	3	1937	9	Y	1761	1766	0	13	8	68
*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

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26430	X	19883	-0-	-6547	-0-	18114	3	1769	9	Y	1608	1604	0	12	8	48
*12	26567	X	20834	-0-	-5733	-0-	18812	3	2022	9	Y	1838	1825	0	13	8	48
*01	28489	X	17870	-0-	-10619	-0-	16076	3	1794	9	Y	1631	1611	0	13	8	55
*02	25732	X	17605	-0-	-8127	-0-	15693	3	1912	9	Y	1738	1714	0	15	8	64
*03	28489	X	23596	-0-	-4893	-0-	21294	3	2302	9	Y	2093	2097	0	11	8	49
*04	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	19420	3	1802	9	Y	1638	1621	0	16	8	50
*05	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	23466	3	2028	9	Y	1844	1832	0	9	8	53
*06	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	20464	3	1806	9	Y	1642	1602	0	10	8	83
*07	23591	X	21913	-0-	-1678	-0-	20355	3	1558	9	Y	1416	1421	0	10	8	68
*08	25482	X	19951	-0-	-5531	-0-	18282	3	1669	9	Y	1517	1512	0	14	8	59
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8040	X	3296	-0-	-4744	-0-	2669	3	627	9	Y	570	623	0	6	8	44
*12	7595	X	4630	-0-	-2965	-0-	4083	3	547	9	Y	497	506	0			35
*01	7595	X	4114	-0-	-3481	-0-	3721	3	393	9	Y	357	348	0			44
*02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	9452	3	1025	9	Y	932	725	0			251
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	197	1	5245	3	Y	839	985	0	4	8	101
							10	4	923	9							
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	3867	3	740	9	Y	673	670	0			104
05	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	4191	3	926	9	Y	842	839	0			107
06	5940	X	5743	-0-	-197	-0-	4718	3	1025	9	Y	932	851	0			188
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6006	3	980	9	Y	891	963	0			116
08	6386	X	6339	-0-	-47	-0-	5352	3	987	9	Y	897	901	0			112
*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									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10620	X	8205	-0-	-2415	-0-	6967	3	1238	9	Y	1125	1102	0	13	8	33
*12	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	11646	3	1863	9	Y	1694	1666	0	17	8	44
*01	11625	X	10235	-0-	-1390	-0-	8830	3	1405	9	Y	1277	1262	0	17	8	42
*02	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	9397	3	1744	9	Y	1585	1542	0	27	8	58
*03	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	12255	3	1987	9	Y	1806	1801	0	21	8	42
*04	13050	X	11607	-0-	-1443	-0-	9956	3	1651	9	Y	1501	1476	0	22	8	45
*05	13485	X	9974	-0-	-3511	-0-	8415	3	9	4	Y	1409	1403	0	11	8	40
							1550	9									
*06	11910	X	6989	-0-	-4921	-0-	6046	3	8	4	Y	850	840	0	7	8	43
							935	9									
*07	14229	X	1638	-0-	-12591	-0-	1187	3	451	9	Y	410	421	0	13	8	19
*08	14229	X	9029	-0-	-5200	-0-	7377	3	1652	9	Y	1502	1443	0	20	8	58
*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

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	15849	3	1078	9	Y	980	968	0	15	8	29
*12	21793	X	17769	-0-	-4024	-0-	16538	3	1231	9	Y	1119	1104	0	15	8	29
*01	22289	X	14790	-0-	-7499	-0-	13870	3	920	9	Y	836	822	0	15	8	28
*02	20132	X	13397	-0-	-6735	-0-	12304	3	1093	9	Y	994	967	0	19	8	36
*03	22289	X	17420	-0-	-4869	-0-	15713	3	1707	9	Y	1552	1538	0	14	8	36
*04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	15632	3	1694	9	Y	1540	1512	0	17	8	47
*05	17763	X	17442	-0-	-321	-0-	15747	3	1695	9	Y	1541	1535	0	9	8	44
*06	14340	X	12460	-0-	-1880	-0-	11602	3	858	9	Y	780	776	0	9	8	39
*07	17887	X	17536	-0-	-351	-0-	16023	3	1513	9	Y	1375	1337	0	11	8	66
*08	17887	X	16498	-0-	-1389	-0-	14874	3	1624	9	Y	1476	1470	0	15	8	57
*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

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2124	1	12248	3	Y	1424	1486	0			126
							90	4	1566	9							
06	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	17523	3	232	4	Y	1223	1162	0			187
							1345	9									
07	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	17566	3	1536	9	Y	1396	1375	0			208
08	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	15998	3	255	4	Y	1324	1410	0			122
							1456	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14422	X	14422	-0-		-0-	-0-	12828	3	1594	9	Y	1449	1204	0	368	1	610
														12	8			
*12	15123	X	15123	-0-		-0-	-0-	13425	3	2	4	Y	1542	1543	0	186	1	410
								1696	9					13	8			
*01	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	5342	3	560	9	Y	509	350	0	6	8	563
*02	10941	X	10941	-0-		-0-	-0-	10033	3	908	9	Y	825	538	0	188	1	651
														11	8			
*03	11518	X	11518	-0-		-0-	-0-	9930	3	1588	9	Y	1444	1325	0	372	1	387
														11	8			
*04	8460	X	8460	-0-		-0-	-0-	7001	3	1459	9	Y	1326	1060	0	12	8	641
*05	10275	X	10275	-0-		-0-	-0-	9064	3	3	4	Y	1098	605	0	377	1	750
								1208	9					7	8			
*06	9720	X	9720	-0-		-0-	-0-	8748	3	972	9	Y	884	877	0	185	1	566
														6	8			
*07	7549	X	7549	-0-		-0-	-0-	6144	3	6	4	Y	1272	836	0	6	8	996
								1399	9									
*08	6500	X	6500	-0-		-0-	-0-	6083	3	417	9	Y	379	633	0	377	1	356
														9	8			
*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

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16742	X	16742	-0-		-0-	-0-	14992	3	2	4	Y	1589	997	0	4	8	718
								1748	9									
*12	15240	X	15240	-0-		-0-	-0-	13940	3	27	4	Y	1157	810	0	757	1	297
								1273	9					11	8			
*01	9465	X	9465	-0-		-0-	-0-	8060	3	1405	9	Y	1277	891	0	383	1	297
														3	8			
*02	15455	X	15455	-0-		-0-	-0-	13851	3	3	4	Y	1455	699	0	582	1	456
								1601	9					15	8			
*03	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	7157	3	8	4	Y	951	537	0	759	1	104
								1046	9					7	8			
*04	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	4173	3	226	9	Y	205	48	0	5	8	256
*05	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	4381	3	8	4	Y	214	55	0	3	8	412
								235	9									
*06	12362	X	12362	-0-		-0-	-0-	11545	3	7	4	Y	736	27	0	565	1	550
								810	9					6	8			
*07	16661	X	16661	-0-		-0-	-0-	15488	3	7	4	Y	1060	412	0	751	1	441
								1166	9					6	8			
*08	17425	X	17425	-0-		-0-	-0-	15787	3	3	4	Y	1486	699	0	707	1	512
								1635	9					9	8			
*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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7174	3	714	9	Y	649	710	0	4	8	50
*12	11284	X	8921	-0-	-2363	-0-	7440	3	1481	9	Y	1346	1301	0			95
*01	11811	X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	Y	720	726	0			89
							792	9									
02	10668	X	-0-	-0-	-10668	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
*03	11811	X	8288	-0-	-3523	-0-	271	1	7206	3	Y	643	565	0			78
							104	4	707	9							
*04	8640	X	8184	-0-	-456	-0-	7584	3	76	4	Y	476	480	0			74
							524	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8810	3	893	9	Y	812	783	0			103
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	3875	3	119	4	Y	371	399	0			75
							408	9									
07	8463	X	5642	-0-	-2821	-0-	4751	3	4	4	Y	806	776	0			105
							887	9									
08	9703	X	5234	-0-	-4469	-0-	4471	3	763	9	Y	694	713	0			86
*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									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

*11	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	1923	3	243	9	N	221	186	1	2	8	304
*12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2493	3	382	9	N	347	348	1	4	8	299
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2754	3	336	9	N	305	347	1	4	8	253
*02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	2015	3	318	9	N	289	384	1	6	8	152
*03	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2424	3	391	9	N	355	185	1	4	8	318
*04	3000	X	2897	-0-	-103	-0-	2565	3	332	9	N	302	365	1	4	8	251
*05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	2717	3	347	9	N	315	349	1	2	8	215
*06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2078	3	266	9	N	242	339	1	1	8	117
*07	2976	X	52	-0-	-2924	-0-	52	3			N	-0-					117
*08	3069	X	1560	-0-	-1509	-0-	1169	3	391	9	N	355	361	1	2	8	109
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

*11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4600	3	528	9	N	480	381	1	3	8	355
*12	6541	X	4498	-0-	-2043	-0-	4019	3	479	9	N	435	558	1	3	8	229
*01	6541	X	4185	-0-	-2356	-0-	3735	3	450	9	N	409	369	1	3	8	266
*02	5908	X	4641	-0-	-1267	-0-	4154	3	487	9	N	443	188	1	5	8	516
*03	5983	X	5382	-0-	-601	-0-	4839	3	543	9	N	494	738	1	3	8	269
*04	5130	X	3449	-0-	-1681	-0-	3187	3	262	9	N	238	370	1	2	8	135
*05	5146	X	2800	-0-	-2346	-0-	2717	3	83	9	N	75	1	8			209
*06	4980	X	4326	-0-	-654	-0-	3950	3	376	9	N	342	378	1	2	8	171
*07	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	3938	3	129	4	N	449	373	1	2	8	245
							494	9									
*08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5030	3	560	9	N	509	374	1	3	8	377
*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

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

*11	5640	X	4020	-0-	-1620	-0-	3398	3	622	9	Y	565	500	1	4	8	213
*12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5244	3	891	9	Y	810	631	1	7	8	385
*01	8091	X	5115	-0-	-2976	-0-	4408	3	707	9	Y	643	756	1	5	8	267
*02	7308	X	2462	-0-	-4846	-0-	1580	3	882	9	Y	802	944	1	6	8	119
*03	8091	X	1871	-0-	-6220	-0-	1549	3	322	9	Y	293	273	1	1	8	138
*04	5940	X	3242	-0-	-2698	-0-	2140	3	1102	9	Y	1002	863	1	20	6	247
													10	8			
*05	6138	X	2012	-0-	-4126	-0-	1525	3	5	4	Y	438	624	1	3	8	58
							482	9									
*06	4950	X	2390	-0-	-2560	-0-	1873	3	3	4	Y	467	438	1	4	8	83
							514	9									
*07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	4	Y	957	944	1	4	8	92
							1053	9									
*08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4119	3	897	9	Y	815	692	1	5	8	210
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2940	X	1578	-0-	-1362	-0-	292	3	1286	9	Y	1169	1149	1	7	8	441
*12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	2657	3	1802	9	Y	1638	1289	1	9	8	781
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1712	3	1400	9	Y	1273	1512	1	15	8	527
*02	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	10084	3	1433	9	Y	1303	1618	1	21	8	191
*03	4464	X	1636	-0-	-2828	-0-	1145	3	491	9	Y	446	424	1	5	8	208
*04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9665	3	2356	9	Y	2142	1762	1	43	6	530
													15	8			
*05	12741	X	3019	-0-	-9722	-0-	2228	3	791	9	Y	719	1150	1	4	8	95
*06	12330	X	2008	-0-	-10322	-0-	1470	3	538	9	Y	489	493	1	5	8	86
*07	12741	X	4532	-0-	-8209	-0-	2568	3	1964	9	Y	1785	1694	1	6	8	171
*08	12369	X	7985	-0-	-4384	-0-	6177	3	1808	9	Y	1644	1382	1	10	8	423
*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

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	2	4	268	9	N	244	182	1	2	8	347
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	2529	3	3	4	N	823	760	1	7	8	403
							905	9									
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	3172	3	1223	9	N	1112	935	1	12	8	568
*02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2635	3	939	9	N	854	723	1	12	8	687
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	537	1	1	8	206
*04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2016	3	761	9	N	692	553	1	3	8	342
*05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1465	3	668	9	N	607	374	1	3	8	572
*06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1235	3	382	9	N	347	376	1	2	8	541
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3351	3	772	9	N	702	741	1	4	8	498
*08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2060	3	608	9	N	553	920	1	6	8	125
*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

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
*11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	113	1	6135	3	N	1295	1122	1	5	8	569
							1425	9									
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3515	3	849	9	N	772	749	1	2	8	590
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	2715	3	758	9	N	689	550	1	3	8	726
*02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1488	3	403	9	N	366	736	1	4	8	352
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3365	3	32	9	N	29	11	8			370
*05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2012	3	270	9	N	245	190	1	2	8	423
*06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	666	3	95	9	N	86	2	8			507
*07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4825	3	823	9	N	748	563	1	10	8	682
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2293	3	744	9	N	676	762	1	6	8	590
*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									

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
*11	5040	X	978	-0-	-4062	-0-	647	3	331	9	N	301	562	1	3	8	229
*12	5208	X	1202	-0-	-4006	-0-	860	3	342	9	N	311	379	1	21	8	140
*01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					140
*02	3108	X	1155	-0-	-1953	-0-	758	3	397	9	N	361	171	1	2	8	328
*03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	2782	3	743	9	N	675	568	1	2	8	433
*04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1261	3	370	9	N	336	188	1	1	8	580
*05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	1920	3	630	9	N	573	700	1	1	8	452
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2142	3	573	9	N	521	743	1	2	8	228
*07	3534	X	1269	-0-	-2265	-0-	607	3	662	9	N	602	563	1	1	8	266
*08	3534	X	1621	-0-	-1913	-0-	947	3	674	9	N	613	560	1	3	8	316
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	4590	3	1027	9	N	934	722	1	2	8	688
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2323	3	583	9	N	530	756	1	2	8	460
*01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	7860	3	1261	9	N	1146	951	1	4	8	651
*02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	4	N	1176	1682	1	5	8	140
							1294	9									
*03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					140
*04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4455	3	969	9	N	881	189	1	5	8	827
*05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3081	3	713	9	N	648	1308	1	3	8	164
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4556	3	569	9	N	517	2	8			679
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3604	3	807	9	N	734	1109	1	1	8	303
*08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5797	3	10	4	N	1375	1124	1	4	8	550
							1513	9									
*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

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
*11	5520	X	3629	-0-	-1891	-0-	277	1	2613	3	N	669	375	1	6	8	438
							3	4	736	9							
*12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	436	1	4188	3	N	1092	1143	1	9	8	378
							1201	9									
*01	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	249	1	1939	3	N	625	547	1	6	8	450
							688	9									
*02	5152	X	3935	-0-	-1217	-0-	289	1	2782	3	N	785	731	1	10	8	494
							864	9									
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	422	1	4165	3	N	1096	1124	1	10	8	456
							12	4	1206	9							
*04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	422	1	3681	3	N	1009	742	1	11	8	712
							131	4	1110	9							
*05	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	403	1	2832	3	N	852	1254	1	5	8	305
							12	4	937	9							
*06	4200	X	1905	-0-	-2295	-0-	159	1	1214	3	N	472	375	1	3	8	399
							13	4	519	9							
*07	5704	X	3441	-0-	-2263	-0-	362	1	2154	3	N	833	938	1	4	8	290
							9	4	916	9							
*08	5704	X	2714	-0-	-2990	-0-	359	1	1466	3	N	798	750	1	8	8	330
							11	4	878	9							
*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							

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
*11	11010	X	6609	-0-	-4401	-0-	5325	3	1284	9	N	1167	1323	1	3	8	330
*12	11315	X	9392	-0-	-1923	-0-	7723	3	1669	9	N	1517	1332	1	6	8	509
*01	8618	X	2190	-0-	-6428	-0-	1793	3	397	9	N	361	590	1	3	8	277
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					277
*03	9393	X	4816	-0-	-4577	-0-	3759	3	1057	9	N	961	1136	1	10	8	92
*04	9090	X	3062	-0-	-6028	-0-	2788	3	274	9	N	249	22	8			319
*05	9393	X	1397	-0-	-7996	-0-	1188	3	209	9	N	190	364	1	4	8	141
*06	2130	X	1184	-0-	-946	-0-	775	3	409	9	N	372	15	8			498
*07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	4440	3	1469	9	N	1335	1481	1	7	8	345
*08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5044	3	1442	9	N	1311	1116	1	11	8	529
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	57	1	4146	3	N	664	756	1	9	8	283
							730	9									
*12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	2974	3	926	9	N	842	552	1	8	8	565
*01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4032	3	1082	9	N	984	1158	1	12	8	379
*02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	879	3	202	9	N	184	372	1	3	8	188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	1873	3	286	4	N	228	183	1	6	8	227
							251	9									
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8068	3	3	4	N	1323	917	1	17	8	616
							1455	9									
*08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6867	3	1125	9	N	1023	1495	1	15	8	129
*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									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	14562	3	1235	9	N	1123	1038	0	5	8	83
*12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	4883	3	1346	9	N	1224	1164	0	6	8	137
*01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2251	3	651	9	N	592	595	0	5	8	129
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	624	708	0	6	8	39
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1010	947	0	5	8	97
*04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4571	3	1011	9	N	919	928	0	5	8	83
*05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	4280	3	1018	9	N	925	898	0	3	8	107
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	3220	3	889	9	N	808	796	0	4	8	115
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2325	3	900	9	N	818	839	0	4	8	90
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2790	3	785	9	N	714	691	0	5	8	108
*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

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	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

05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	3368	1	19420	3	Y	385	382	0			22
							18	4	424	9							
06	21390	X	17164	-0-	-4226	-0-	16931	3	7	4	Y	205	215	0			12
							226	9									
07	22103	X	12736	-0-	-9367	-0-	12485	3	1	4	Y	227	193	0			46
							250	9									
08	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	26379	3	653	9	Y	594	581	0			59
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									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

05	33201	X	33153	-0-	-48	-0-	4711	1	27166	3	Y	1061	1077	0			61
							109	4	1167	9							
06	40754	X	40754	-0-	-0-	-0-	39486	3	215	4	Y	957	961	0			57
							1053	9									
07	41748	X	41748	-0-	-0-	-0-	40767	3	981	9	Y	892	770	0			179
08	38622	X	38622	-0-	-0-	-0-	37595	3	30	4	Y	906	995	0			90
							997	9									
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

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	2581	1	14879	3	Y	1495	1503	0			86
							25	4	1645	9							
06	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	23294	3	3	4	Y	1352	1357	0			81
							1487	9									
07	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	25638	3	1396	9	Y	1269	1095	0			255
08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	19853	3	10	4	Y	1487	1595	0			147
							1636	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*02	T. A.		6333	-0-	6333	6333	5185	3	1148	9	Y	1044	996	0	4	8	44
*03	T. A.		11279	-0-	11279	17612	9747	3	1532	9	Y	1393	1387	0	3	8	47
*04	T. A.		13482	-0-	13482	31094	11929	3	390	4	Y	1057	1032	0	4	8	68
							1163	9									
*05	T. A.		8834	-0-	8834	39928	7859	3	975	9	Y	886	921	0	2	8	31
*06	42000	X	2072	-0-	-39928	-0-	1904	3	168	9	Y	153	137	0	1	8	46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	13919	X	6228	-0-	-7691	-0-	5374	3	854	9	Y	776	542	0	5	8	275
*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-

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
*11	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	6397	3	1357	9	Y	1234	1210	0	4	8	154
*12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	4	Y	1053	1092	0	4	8	111
							1158	9									
*01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	5339	3	158	4	Y	1351	1329	0	3	8	130
							1486	9									
*02	7224	X	7101	-0-	-123	-0-	6053	3	80	4	Y	880	969	0	4	8	37
							968	9									
*03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	7956	3	1213	9	Y	1103	1101	0	2	8	37
*04	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	9845	3	781	9	Y	710	698	0	3	8	46
*05	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	6381	3	749	9	Y	681	701	0	2	8	24
*06	7590	X	1802	-0-	-5788	-0-	1674	3	128	9	Y	116	104	0	1	8	35
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					35
*08	10974	X	3936	-0-	-7038	-0-	3265	3	671	9	Y	610	424	0	5	8	216
*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

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
*11	8790	X	5044	-0-	-3746	-0-	4694	3	350	9	Y	318	313	0	4	8	39
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5420	3	316	9	Y	287	292	0	4	8	30
*01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	6799	3	486	9	Y	442	426	0	4	8	42
*02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9222	3	127	9	Y	115	147	0	5	8	5
*03	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	9940	3	152	9	Y	138	136	0	2	8	5
*04	7050	X	4494	-0-	-2556	-0-	4409	3	6	4	Y	72	70	0	2	8	5
							79	9									
*05	10354	X	6686	-0-	-3668	-0-	6359	3	327	9	Y	297	289	0	3	8	10
*06	10020	X	1504	-0-	-8516	-0-	1448	3	56	9	Y	51	45	0	1	8	15
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					15
*08	10075	X	3018	-0-	-7057	-0-	2647	3	371	9	Y	337	229	0	5	8	118
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	5773	3	1892	9	N	1720	1342	1	4	8	782
*12	6975	X	6678	-0-	-297	-0-	5005	3	1673	9	N	1521	1873	1	3	8	427
*01	6944	X	4712	-0-	-2232	-0-	3422	3	1290	9	N	1173	1299	1	8	8	293
*02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	5171	3	1489	9	N	1354	758	1	17	8	872
*03	6975	X	3529	-0-	-3446	-0-	2822	3	707	9	N	643	947	1	4	8	564
*04	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	5129	3	1427	9	N	1297	1129	1	12	8	720
*05	6975	X	4685	-0-	-2290	-0-	3562	3	1123	9	N	1021	1300	1	4	8	437
*06	6750	X	2642	-0-	-4108	-0-	2081	3	561	9	N	510	554	1	2	8	391
*07	6975	X	3692	-0-	-3283	-0-	2748	3	944	9	N	858	555	1	4	8	690
*08	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	4778	3	1518	9	N	1380	1673	1	9	8	388
*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									

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
*11	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	5584	3	1020	9	Y	927	914	0	7	8	110
*12	5425	X	4272	-0-	-1153	-0-	3328	3	944	9	Y	858	845	0	1	8	122
*01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	8478	3	1024	9	Y	931	951	0	4	8	98
*02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	5626	3	715	9	Y	650	644	0	9	8	95
*03	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	5437	3	828	9	Y	753	725	0	2	8	121
*04	8970	X	6192	-0-	-2778	-0-	5731	3	461	9	Y	419	447	0	6	8	87
*05	9269	X	4127	-0-	-5142	-0-	3510	3	617	9	Y	561	555	0	7	8	86
*06	8970	X	4213	-0-	-4757	-0-	3729	3	484	9	Y	440	432	0			94
*07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9122	3	816	9	Y	742	713	0	3	8	120
*08	6386	X	2298	-0-	-4088	-0-	1981	3	317	9	Y	288	311	0	2	8	95
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

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
*11	5280	X	4042	-0-	-1238	-0-	3205	3	837	9	Y	761	698	0	1	8	91
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5481	3	384	9	Y	349	390	0			50
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	2975	3	1156	9	Y	1051	989	0	1	8	111
*02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4271	3	812	9	Y	738	738	0	2	8	109
*03	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5131	3	723	9	Y	657	660	0			106
*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5341	3	87	4	Y	727	679	0	1	8	153
							800	9									
*05	5859	X	4816	-0-	-1043	-0-	4370	3	446	9	Y	405	492	0	4	8	62
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7420	3	41	4	Y	301	299	0			64
							331	9									
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
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

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	10	185	1			546
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546
*01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					546
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
*05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					546
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					546
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
10	6	X	-0-	-0-	-6	-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
*11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	7823	3	1242	9	N	1129	1311	1	8	8	202
*12	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	6786	3	977	9	N	888	373	1	8	8	709
01	8184	X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338	1			292
*02	8456	X	5924	-0-	-2532	-0-	5200	3	724	9	N	658	746	1	9	8	195
03	9362	X	1128	-0-	-8234	-0-	861	3	267	9	N	243					438
04	9060	X	12	-0-	-9048	-0-	12	3			N	-0-					438
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					438
*06	7770	X	260	-0-	-7510	-0-	173	3	87	9	N	79					517
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	187	1			330
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					330
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					330
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					330

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
*11	6060	X	4341	-0-	-1719	-0-	3614	3	727	9	Y	661	618	1	1	8	251
*12	6262	X	4711	-0-	-1551	-0-	3729	3	982	9	Y	893	715	1	1	8	428
*01	9207	X	4066	-0-	-5141	-0-	3111	3	955	9	Y	868	932	1	1	8	363
*02	8316	X	1847	-0-	-6469	-0-	422	3	1425	9	Y	1295	1464	1	1	8	193
*03	9207	X	2082	-0-	-7125	-0-	1596	3	486	9	Y	442	426	1			209
*04	4560	X	3421	-0-	-1139	-0-	1911	3	1510	9	Y	1373	1211	1	28	6	342
													1	8			
*05	4712	X	2312	-0-	-2400	-0-	1732	3	580	9	Y	527	799	1			70
*06	3930	X	2523	-0-	-1407	-0-	1859	3	664	9	Y	604	565	1	1	8	108
*07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5223	3	89	4	Y	1217	1207	1	1	8	117
							1339	9									
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3334	3	3	4	Y	1245	1039	1	1	8	322
							1370	9									
*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

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
*11	7920	X	2821	-0-	-5099	-0-	2298	3	523	9	Y	475	473	0	1	8	59
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	4995	3	948	9	Y	862	827	0	3	8	91
*01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	4851	3	1167	9	Y	1061	1046	0	4	8	102
*02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	6180	3	989	9	Y	899	960	0	3	8	38
*03	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	4861	3	705	9	Y	641	655	0	2	8	22
*04	5820	X	5053	-0-	-767	-0-	4153	3	900	9	Y	818	784	0	3	8	53
*05	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	1062	3	1796	9	Y	1633	1626	0	2	8	58
*06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	341	295	0			104
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					104
*08	5549	X	896	-0-	-4653	-0-	625	3	271	9	Y	246	261	0	2	8	87
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4550	3	582	9	Y	529	553	0	3	8	63
*12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	6977	3	3	4	Y	635	607	0	1	8	90
							699	9									
*01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5475	3	498	9	Y	453	494	0	1	8	48
*02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	5915	3	470	9	Y	427	409	0	3	8	63
*03	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	6695	3	519	9	Y	472	458	0	1	8	76
*04	7440	X	6267	-0-	-1173	-0-	5466	3	152	4	Y	590	541	0	1	8	124
							649	9									
*05	7688	X	6027	-0-	-1661	-0-	5581	3	18	4	Y	389	449	0	4	8	60
							428	9									
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7283	3	199	4	Y	616	545	0			131
							678	9									
*07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	11722	3	894	9	Y	813	811	0	1	8	132
*08	7223	X	4399	-0-	-2824	-0-	3989	3	410	9	Y	373	380	0	1	8	124
*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

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	3626	1	20905	3	Y	2546	2506	0			172
							62	4	2801	9							
06	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	28989	3	23	4	Y	2443	2534	0			81
							2687	9									
07	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	29794	3	2687	9	Y	2443	2386	0			138
08	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	29624	3	24	4	Y	2442	2414	0			166
							2686	9									
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

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	15245	-0-	-4347	-0-	13690	3	1	4	Y	1413	1450	0	5	8	147
							1554	9									
06	17280	X	15244	-0-	-2036	-0-	13775	3	1469	9	Y	1335	1319	0	39	8	124
07	17732	X	16193	-0-	-1539	-0-	14264	3	339	4	Y	1445	1359	0	52	8	158
							1590	9									
08	17081	X	15122	-0-	-1959	-0-	13551	3	193	4	Y	1253	1229	0	18	8	164
							1378	9									
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

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					77
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					82
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	18991	3	2	4	Y	2435	2331	0	13	8	470
							2679	9									
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	15028	3	2076	9	Y	1887	1656	0	79	8	622
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	440	896	0	17	8	149
08	21669	X	17656	-0-	-4013	-0-	15588	3	2068	9	Y	1880	1434	0	41	8	554
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

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
*11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7350	3	902	9	N	820	914	1	4	8	253
*12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	9960	3	1090	9	N	991	757	1	6	8	481
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	187	1			297
*02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6138	3	689	9	N	626	186	1	6	8	731
*03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6058	3	755	9	N	686	936	1	3	8	478
*04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1509	3	273	9	N	248	375	1	1	8	350
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	2680	3	662	9	N	602	373	1	3	8	576
*06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	662	3	11	4	N	164	562	1			178
							180	9									
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3787	3	10	4	N	265	1	8			442
							292	9									
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	3	261	9	N	237	186	1			493
*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

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
*11	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	24093	3	4	4	Y	1575	1501	0	10	8	76
							1733	9									
*12	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	26956	3	1888	9	Y	1716	1703	0	11	8	78
*01	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	24567	3	33	4	Y	997	1045	0	13	8	17
							1097	9									
*02	24108	X	15085	-0-	-9023	-0-	14530	3	3	4	Y	502	488	0	12	8	19
							552	9									
*03	28830	X	20337	-0-	-8493	-0-	1003	1	18370	3	Y	872	850	0	9	8	32
							5	4	959	9							
*04	27900	X	19653	-0-	-8247	-0-	18645	3	6	4	Y	911	885	0	6	8	52
							1002	9									
*05	28830	X	23873	-0-	-4957	-0-	22655	3	8	4	Y	1100	1081	0	6	8	65
							1210	9									
*06	24840	X	17179	-0-	-7661	-0-	15924	3	26	4	Y	1117	1098	0	6	8	78
							1229	9									
*07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	23433	3	1859	9	Y	1690	1713	0	6	8	49
*08	23870	X	19953	-0-	-3917	-0-	18838	3	55	4	Y	964	979	0	6	8	28
							1060	9									
*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									

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
05	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	3656	1	21081	3	Y	2139	2112	0			145
							17	4	2353	9							
06	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	28219	3	2170	9	Y	1973	2053	0			65
07	32641	X	32641	-0-	-0-	-0-	30263	3	2378	9	Y	2162	2105	0			122
08	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	30322	3	2281	9	Y	2074	2055	0			141
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

*11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1794	3	908	9	N	825	753	1	4	8	343
*12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	3668	3	1132	9	N	1029	1120	1	4	8	248
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	4	N	617	572	1	3	8	290
							679	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	4	N	-0-					290
*04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3459	3	236	4	N	406	3	8			693
							447	9									
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	4	N	776	1107	1	3	8	359
							854	9									
*06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1685	3	618	9	N	562	374	1	3	8	544
*07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4379	3	42	4	N	925	750	1	2	8	717
							1018	9									
*08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2918	3	590	9	N	536	751	1	2	8	500
*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

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

*12	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	3545	3	1115	9	N	1014	947	1	11	8	438
*01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6231	3	1220	9	N	1109	763	1	8	8	776
*02	6272	X	2236	-0-	-4036	-0-	1320	3	916	9	N	833	902	1	7	8	700
*03	6944	X	5699	-0-	-1245	-0-	4751	3	948	9	N	862	1089	1	5	8	468
*04	6720	X	6010	-0-	-710	-0-	5060	3	950	9	N	864	929	1	6	8	397
*05	6944	X	5690	-0-	-1254	-0-	4912	3	778	9	N	707	915	1	3	8	186
*06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9437	3	789	9	N	717	540	1	2	8	361
*07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	7200	3	912	9	N	829	940	1	3	8	247
*08	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	604	3	1066	9	N	969	729	1	5	8	482
*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

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

*02	T. A.		3039	-0-	3039	3039	2245	3	4	4	Y	718	650	0	4	8	64
							790	9									
*03	T. A.		324	-0-	324	3363	10	4	314	9	Y	285	335	0	3	8	11
*04	T. A.		2636	-0-	2636	5999	2398	3	238	9	Y	216	211	0	3	8	13
*05	T. A.		1855	-0-	1855	7854	1644	3	211	9	Y	192	188	0	1	8	16
*06	10926	X	3072	-0-	-7854	-0-	2882	3	190	9	Y	173	179	0	1	8	9
*07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5146	3	2	4	Y	244	236	0	1	8	16
							268	9									
*08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4649	3	316	9	Y	287	283	0	2	8	18
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	1317	3	103	4	Y	258	224	0	3	8	49
							284	9									
06	2910	X	1789	-0-	-1121	-0-	1453	3	66	4	Y	245	242	0			52
							270	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1956	3	4	4	Y	259	266	0			45
							285	9									
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1830	3	3	4	Y	211	167	0			89
							232	9									
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

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5211	3	464	9	Y	422	414	0	4	8	50
*12	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10359	3	565	9	Y	514	490	0	1	8	73
*01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7642	3	460	9	Y	418	445	0	2	8	44
*02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5745	3	380	9	Y	345	333	0	6	8	50
*03	10912	X	5879	-0-	-5033	-0-	5473	3	406	9	Y	369	359	0	1	8	59
*04	10560	X	7133	-0-	-3427	-0-	6802	3	331	9	Y	301	295	0	2	8	63
*05	10912	X	7741	-0-	-3171	-0-	7035	3	706	9	Y	642	602	0	4	8	99
*06	7830	X	7564	-0-	-266	-0-	7333	3	231	9	Y	210	264	0			45
*07	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	19040	3	410	9	Y	373	356	0	2	8	60
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9303	3	250	9	Y	227	210	0	2	8	75
*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

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

*11	3150	X	1047	-0-	-2103	-0-	719	3	328	9	N	298	1	8			339
*12	3255	X	2209	-0-	-1046	-0-	1704	3	505	9	N	459	188	1	2	8	608
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	2863	3	750	9	N	682	756	1	5	8	529
*02	2828	X	1511	-0-	-1317	-0-	1237	3	4	4	N	245	5	8			769
							270	9									
*03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2003	3	394	9	N	358	754	1	2	8	371
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					371
*05	3255	X	72	-0-	-3183	-0-	59	3	3	4	N	9					380
							10	9									
*06	3150	X	1022	-0-	-2128	-0-	671	3	351	9	N	319	374	1	2	8	323
*07	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	1402	3	5	4	N	389	364	1	2	8	346
							428	9									
*08	2387	X	1549	-0-	-838	-0-	1245	3	304	9	N	276	372	1	3	8	247
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	6237	3	12	4	N	1192	1476	1	8	8	435
							1311	9									
*12	8649	X	1989	-0-	-6660	-0-	1674	3	315	9	N	286	390	1	3	8	328
*01	8649	X	6833	-0-	-1816	-0-	5581	3	14	4	N	1125	959	1	4	8	490
							1238	9									
*02	7056	X	6972	-0-	-84	-0-	5747	3	1225	9	N	1114	1333	1	11	8	260
*03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7117	3	1056	9	N	960	1113	1	1	8	106
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					106
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					106
*06	7470	X	1171	-0-	-6299	-0-	1150	3	11	4	N	9	9	8			106
							10	9									
*07	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6317	3	9	4	N	503	191	1	13	8	405
							553	9									
*08	8184	X	4414	-0-	-3770	-0-	3789	3	2	4	N	566	555	1	1	8	415
							623	9									
*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									

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
*11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	5524	3	938	9	N	853	552	1	11	8	394
*12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	7361	3	1153	9	N	1048	974	1	117	5	345
													6	8			
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1			160
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					160
03	3720	X	3	-0-	-3717	-0-	3	3			N	-0-					160
*04	3600	X	438	-0-	-3162	-0-	332	3	106	9	N	96					256
*05	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	2806	3	562	9	N	511	378	1	2	8	387
*06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1065	3	186	9	N	169	183	1	9	8	364
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5019	3	905	9	N	823	891	1	3	8	293
*08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	7156	3	1144	9	N	1040	1114	1	5	8	214
*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

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
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3387	3	794	9	Y	722	703	0			46
06	2160	X	399	-0-	-1761	-0-	48	3	40	4	Y	283	293	0			36
							311	9									
07	3441	X	458	-0-	-2983	-0-	386	3	72	9	Y	65	89	0			12
08	4185	X	564	-0-	-3621	-0-	433	3	131	9	Y	119	118	0			13
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

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
05	T. A.		674	-0-	674	12269	2	4	672	9	Y	611	572	0			39
06	16923	X	4654	-0-	-12269	-0-	3866	3	788	9	Y	716	665	0			90
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3289	3	1018	9	Y	925	847	0			168
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	107	264	0			11
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	55	55	0			11
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	318	277	0			52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	1614	-0-	-6508	-0-	1358	3	15	4	Y	219	261	0			14
							241	9									
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	8122	X	1679	-0-	-6443	-0-	1501	3	178	9	Y	162	133	0			29
08	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	5553	3	1118	9	Y	1016	937	0			108
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-

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
*11	6270	X	3368	-0-	-2902	-0-	2872	3	496	9	Y	451	370	1	3	8	234
*12	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	4818	3	925	9	Y	841	930	1	5	8	140
*01	6479	X	3848	-0-	-2631	-0-	3068	3	780	9	Y	709	379	1	4	8	466
*02	5124	X	3522	-0-	-1602	-0-	2743	3	779	9	Y	708	558	1	5	8	611
*03	5735	X	3249	-0-	-2486	-0-	2569	3	680	9	Y	618	919	1	3	8	307
*04	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	9739	3	3177	9	Y	2888	2415	1	3	8	777
*05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	10654	3	3251	9	Y	2955	3142	1	1	8	589
*06	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	10600	3	2985	9	Y	2714	2944	1	2	8	357
*07	7564	X	5713	-0-	-1851	-0-	4665	3	1048	9	Y	953	1098	1	1	8	211
*08	13888	X	7368	-0-	-6520	-0-	6741	3	627	9	Y	570	374	1	1	8	406
*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

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		804	-0-	804	804	656	3	3	4	Y	132	1	8			323
							145	9									
*03	T. A.		4148	-0-	4148	4952	3591	3	557	9	Y	506	361	1	5	8	463
*04	T. A.		6082	-0-	6082	11034	5196	3	29	4	Y	779	908	1	7	8	327
							857	9									
*05	T. A.		3800	-0-	3800	14834	3129	3	9	4	Y	602	554	1	9	8	366
							662	9									
*06	15950	X	1116	-0-	-14834	-0-	949	3	3	4	Y	149	373	1	3	8	139
							164	9									
*07	2697	X	2188	-0-	-509	-0-	1893	3	295	9	Y	268	2	8			405
*08	6293	X	2319	-0-	-3974	-0-	1751	3	568	9	Y	516	738	1	4	8	179
*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

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
*11	26280	X	6428	-0-	-19852	-0-	5765	3	663	9	Y	603	607	0	6	8	29
*12	25079	X	12221	-0-	-12858	-0-	9674	3	2547	9	Y	2315	2217	0	23	8	104
*01	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	20725	3	73	4	Y	4912	4897	0	34	8	85
							5403	9									
*02	19124	X	8603	-0-	-10521	-0-	7059	3	3	4	Y	1401	1407	0	26	8	53
							1541	9									
*03	21018	X	6975	-0-	-14043	-0-	306	1	5599	3	Y	973	973	0	18	8	35
							1070	9									
*04	25320	X	5244	-0-	-20076	-0-	4374	3	870	9	Y	791	768	0	14	8	44
*05	26164	X	8608	-0-	-17556	-0-	7210	3	1398	9	Y	1271	1228	0	12	8	75
*06	25320	X	1174	-0-	-24146	-0-	10	4	1164	9	Y	1058	1049	0	10	8	74
*07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	10727	3	1940	9	Y	1764	1775	0	12	8	51
*08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9532	3	9	4	Y	1064	1068	0	17	8	30
							1170	9									
*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									

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

05	27497	X	16240	-0-	-11257	-0-	15381	3	4	4	Y	777	873	0			149
							855	9									
06	26610	X	14066	-0-	-12544	-0-	13461	3	3	4	Y	547	584	0			112
							602	9									
07	28830	X	13326	-0-	-15504	-0-	12411	3	290	4	Y	568	536	0			144
							625	9									
08	28830	X	19494	-0-	-9336	-0-	18430	3	98	4	Y	878	830	0			192
							966	9									
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

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

*11	25380	X	21042	-0-	-4338	-0-	18587	3	3	4	Y	2229	2122	0	12	8	108
							2452	9									
*12	25203	X	23092	-0-	-2111	-0-	20848	3	2244	9	Y	2040	2043	0	13	8	92
*01	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	22077	3	2600	9	Y	2364	2397	0	18	8	41
*02	20272	X	11451	-0-	-8821	-0-	9775	3	1676	9	Y	1524	1491	0	16	8	58
*03	23064	X	21937	-0-	-1127	-0-	1009	1	18476	3	Y	2229	2192	0	13	8	82
							2452	9									
*04	23850	X	16232	-0-	-7618	-0-	14727	3	9	4	Y	1360	1357	0	8	8	77
							1496	9									
*05	24645	X	22640	-0-	-2005	-0-	20245	3	2395	9	Y	2177	2117	0	8	8	129
*06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	21771	3	5	4	Y	1900	1889	0	7	8	133
							2090	9									
*07	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24290	3	2	4	Y	2385	2440	0	8	8	70
							2624	9									
*08	22630	X	16871	-0-	-5759	-0-	15170	3	1701	9	Y	1546	1563	0	8	8	45
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	8280	X	3642	-0-	-4638	-0-	2732	3	910	9	Y	827	754	0	8	8	182
*12	5797	X	1700	-0-	-4097	-0-	1258	3	442	9	Y	402	366	0	2	8	216
*01	5797	X	1960	-0-	-3837	-0-	1358	3	602	9	Y	547	582	0	4	8	177
*02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4083	3	1227	9	Y	1115	1178	0	15	8	99
*03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	4195	3	1302	9	Y	1184	1226	0	10	8	47
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3551	3	1037	9	Y	943	925	0	9	8	56
*05	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	3290	3	1114	9	Y	1013	984	0	3	8	82
*06	5670	X	4686	-0-	-984	-0-	3809	3	877	9	Y	797	833	0	4	8	42
*07	5859	X	3979	-0-	-1880	-0-	2893	3	1086	9	Y	987	961	0	4	8	64
*08	5487	X	3922	-0-	-1565	-0-	2942	3	980	9	Y	891	894	0	6	8	55
*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

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
05	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	2981	3	580	9	Y	527	532	0	2	8	97
06	4170	X	3376	-0-	-794	-0-	2896	3	480	9	Y	436	441	0	10	8	82
07	5611	X	4626	-0-	-985	-0-	3892	3	734	9	Y	667	468	0	6	8	275
08	5611	X	2570	-0-	-3041	-0-	2174	3	396	9	Y	360	499	0	3	8	133
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

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
*01	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	249	1	15899	3	Y	1155	913	0			524
							1271	9									
*02	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	225	1	14525	3	Y	924	1085	0	1	8	362
							1016	9									
*03	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	248	1	18493	3	Y	651	795	0	2	8	216
							716	9									
*04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	3	1	16171	3	Y	780	674	0	3	8	319
							36	4	858	9							
*05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	18912	3	36	4	Y	878	715	0	2	8	480
							966	9									
06	16890	X	13559	-0-	-3331	-0-	12771	3	173	4	Y	559	691	0			348
							615	9									
07	19468	X	17306	-0-	-2162	-0-	16205	3	296	4	Y	732	666	0			414
							805	9									
*08	19902	X	6583	-0-	-13319	-0-	5464	3	529	4	Y	536	297	0			653
							590	9									
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-	504	0			149
10	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	12840	X	3581	-0-	-9259	-0-	2996	3	585	9	N	532	553	0	2	8	63
*12	13268	X	8549	-0-	-4719	-0-	6642	3	1907	9	N	1734	1562	0	32	8	203
*01	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	10183	3	3181	9	N	2892	2987	0	36	8	72
*02	10724	X	9687	-0-	-1037	-0-	7316	3	4	4	N	2152	1766	0	22	8	436
							2367	9									
*03	11873	X	7158	-0-	-4715	-0-	5364	3	1794	9	N	1631	1725	0	13	8	329
*04	12900	X	5024	-0-	-7876	-0-	3767	3	1257	9	N	1143	1009	0	8	8	455
*05	13330	X	6532	-0-	-6798	-0-	5078	3	1454	9	N	1322	1706	0	5	8	66
*06	12900	X	8385	-0-	-4515	-0-	6261	3	3	4	N	1928	1777	0	5	8	212
							2121	9									
*07	10695	X	8183	-0-	-2512	-0-	6339	3	1844	9	N	1676	1770	0	4	8	114
*08	7130	X	6905	-0-	-225	-0-	5380	3	1525	9	N	1386	1277	0	10	8	213
*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

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

05	18166	X	17109	-0-	-1057	-0-	12889	3	267	4	N	3594	4271	1			292
							3953	9									
06	14100	X	8859	-0-	-5241	-0-	6657	3	378	4	N	1658	1593	1			357
							1824	9									
07	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	22938	3	91	4	N	7387	6792	1			952
							8126	9									
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	25589	3	7087	9	N	6443	6435	1			960
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									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

05	23281	X	22035	-0-	-1246	-0-	3107	1	17911	3	Y	912	884	0			62
							14	4	1003	9							
06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	24660	3	1124	9	Y	1022	1050	0			34
07	26719	X	26719	-0-	-0-	-0-	25578	3	1141	9	Y	1037	1013	0			58
08	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	25490	3	1163	9	Y	1057	1043	0			72
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17970	X	16998	-0-	-972	-0-	15301	3	1697	9	Y	1543	1489	0	5	8	75
*12	18569	X	16310	-0-	-2259	-0-	14496	3	1814	9	Y	1649	1642	0	7	8	75
*01	18569	X	17941	-0-	-628	-0-	15333	3	2608	9	Y	2371	2395	0	10	8	41
*02	15848	X	14002	-0-	-1846	-0-	12161	3	1841	9	Y	1674	1641	0	10	8	64
*03	17546	X	15820	-0-	-1726	-0-	727	1	13308	3	Y	1623	1619	0	8	8	60
							1785	9									
*04	17340	X	11002	-0-	-6338	-0-	10016	3	986	9	Y	896	898	0	7	8	51
*05	17918	X	16186	-0-	-1732	-0-	14436	3	1750	9	Y	1591	1541	0	7	8	94
*06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	19833	3	1520	9	Y	1382	1373	0	6	8	97
*07	15810	X	15055	-0-	-755	-0-	13465	3	1590	9	Y	1445	1495	0	5	8	42
*08	16182	X	12160	-0-	-4022	-0-	10875	3	1285	9	Y	1168	1169	0	7	8	34
*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									

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	20115	-0-	-1306	-0-	2753	1	15873	3	Y	1343	1324	0			91
							12	4	1477	9							
06	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	22517	3	1401	9	Y	1274	1323	0			42
07	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	23635	3	1075	9	Y	977	964	0			55
08	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	21521	3	1046	9	Y	951	941	0			65
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

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9840	X	4869	-0-	-4971	-0-	4350	3	519	9	N	472	738	1	82	5	273
													4	8			
*12	10168	X	1550	-0-	-8618	-0-	1223	3	327	9	N	297	187	1	4	8	379
*01	10168	X	4008	-0-	-6160	-0-	3177	3	831	9	N	755	558	1	5	8	571
*02	7252	X	5978	-0-	-1274	-0-	4934	3	1044	9	N	949	1137	1	7	8	376
*03	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	6484	3	1322	9	N	1202	1102	1	4	8	472
*04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	735	736	1	4	8	467
*05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	5471	3	1187	9	N	1079	1294	1	3	8	249
*06	6390	X	5119	-0-	-1271	-0-	4200	3	919	9	N	835	739	1	2	8	343
*07	7812	X	1246	-0-	-6566	-0-	1028	3	218	9	N	198	369	1	1	8	171
*08	7812	X	613	-0-	-7199	-0-	153	3	460	9	N	418	369	1	2	8	218
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9570	X	2198	-0-	-7372	-0-	1790	3	408	9	N	371	760	1	2	8	43
*12	4123	X	1433	-0-	-2690	-0-	1253	3	180	9	N	164	16	8			191
*01	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	11126	3	1208	9	N	1098	746	1	9	8	534
*02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	6852	3	690	9	N	627	938	1	23	8	200
*03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	997	751	1	18	8	428
*04	9930	X	4477	-0-	-5453	-0-	3239	3	10	4	N	1116	1124	1	5	8	415
							1228	9									
*05	10261	X	5787	-0-	-4474	-0-	4432	3	1355	9	N	1232	1321	1	4	8	322
*06	9930	X	3093	-0-	-6837	-0-	2474	3	619	9	N	563	560	1	10	8	315
*07	8339	X	3163	-0-	-5176	-0-	2232	3	931	9	N	846	942	1	9	8	210
*08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	6914	3	1361	9	N	1237	1116	1	11	8	320
*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									

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	17931	-0-	-4947	-0-	16425	3	1506	9	Y	1369	1361	0	2	8	26
06	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	14723	3	8	4	Y	1263	1265	0			24
							1389	9									
07	21049	X	17777	-0-	-3272	-0-	16379	3	1398	9	Y	1271	1272	0			23
08	21049	X	11089	-0-	-9960	-0-	10481	3	608	9	Y	553	560	0			16
*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									

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37740	X	6424	-0-	-31316	-0-	5265	3	1159	9	Y	1054	1053	0	8	8	51
*12	38998	X	7361	-0-	-31637	-0-	5703	3	1658	9	Y	1507	1480	0	10	8	68
*01	38998	X	11940	-0-	-27058	-0-	9996	3	1944	9	Y	1767	1791	0	14	8	30
*02	26824	X	18900	-0-	-7924	-0-	16774	3	27	4	Y	1908	1847	0	18	8	73
							2099	9									
*03	29698	X	13617	-0-	-16081	-0-	624	1	11420	3	Y	1430	1441	0	10	8	52
							1573	9									
*04	11550	X	4128	-0-	-7422	-0-	3584	3	112	4	Y	393	416	0	7	8	22
							432	9									
*05	20894	X	8126	-0-	-12768	-0-	7717	3	91	4	Y	289	291	0	3	8	17
							318	9									
*06	20220	X	-0-	-0-	-20220	-0-					Y	216	214	0	4	8	15
*07	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	590	583	0	5	8	17
*08	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	552	548	0	5	8	16
*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									

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
*11	27270	X	18490	-0-	-8780	-0-	16497	3	1993	9	Y	1812	1730	0	16	8	87
*12	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	20242	3	2363	9	Y	2148	2120	0	18	8	97
*01	22134	X	17532	-0-	-4602	-0-	15584	3	113	4	Y	1668	1718	0	18	8	29
							1835	9									
*02	17248	X	14866	-0-	-2382	-0-	13329	3	1537	9	Y	1397	1352	0	21	8	53
*03	22599	X	18111	-0-	-4488	-0-	847	1	15509	3	Y	1595	1576	0	14	8	58
							1755	9									
*04	21870	X	11748	-0-	-10122	-0-	10646	3	1102	9	Y	1002	991	0	12	8	57
*05	22599	X	17331	-0-	-5268	-0-	15902	3	1429	9	Y	1299	1270	0	9	8	77
*06	16950	X	13144	-0-	-3806	-0-	11952	3	1192	9	Y	1084	1078	0	7	8	76
*07	18104	X	7705	-0-	-10399	-0-	6982	3	723	9	Y	657	709	0	5	8	19
*08	18104	X	7367	-0-	-10737	-0-	6595	3	772	9	Y	702	693	0	8	8	20
*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

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

*11	22290	X	15948	-0-	-6342	-0-	15277	3	671	9	Y	610	590	0	8	8	29
*12	20615	X	12353	-0-	-8262	-0-	11727	3	626	9	Y	569	565	0	7	8	26
*01	23374	X	13971	-0-	-9403	-0-	13302	3	669	9	Y	608	614	0	10	8	10
*02	21112	X	13030	-0-	-8082	-0-	12394	3	636	9	Y	578	555	0	11	8	22
*03	23374	X	16646	-0-	-6728	-0-	2218	1	13728	3	Y	636	628	0	7	8	23
							700	9									
*04	15930	X	13504	-0-	-2426	-0-	12977	3	527	9	Y	479	468	0	7	8	27
*05	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	18195	3	7	4	Y	533	524	0	5	8	31
							586	9									
*06	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	24066	3	15	4	Y	700	679	0	3	8	49
							770	9									
*07	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	1223	1	25121	3	Y	960	975	0	6	8	28
							1056	9									
*08	18786	X	13459	-0-	-5327	-0-	12819	3	640	9	Y	582	587	0	6	8	17
*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							

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

05	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	16009	3	1306	9	Y	1187	1182	0	1	8	23
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	12265	3	16	4	Y	996	1000	0			19
							1096	9									
07	16523	X	16180	-0-	-343	-0-	15160	3	1020	9	Y	927	929	0			17
08	17329	X	13708	-0-	-3621	-0-	12786	3	13	4	Y	826	819	0			24
							909	9									
*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									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

*11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	1810	3	537	9	N	488	376	1	3	8	454
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	374	1			85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	225	3	91	9	N	83	1	8			167
*03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7141	3	858	9	N	780	378	1	6	8	563
*04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1019	3	448	9	N	407	703	1	4	8	263
*05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1573	3	219	9	N	199	370	1	3	8	89
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					92
*07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1626	3	336	9	N	305	1	8			396
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2386	3	356	9	N	324	371	1	2	8	347
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11087	-0-	-631	-0-	8994	3	6	4	Y	1897	1908	0	4	8	120
							2087	9									
06	11340	X	10654	-0-	-686	-0-	8259	3	446	4	Y	1772	1755	0	30	8	107
							1949	9									
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	9634	3	24	4	Y	1973	1891	0	46	8	143
							2170	9									
08	12214	X	11070	-0-	-1144	-0-	7126	3	1665	4	Y	2072	2047	0	20	8	148
							2279	9									
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									

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
05	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	20488	3	5	4	Y	1283	1290	0	3	8	81
							1411	9									
06	22125	X	22125	-0-	-0-	-0-	20706	3	7	4	Y	1284	1267	0	21	8	77
							1412	9									
07	10137	X	8815	-0-	-1322	-0-	7463	3	1352	9	Y	1229	1183	0	35	8	88
08	25203	X	6125	-0-	-19078	-0-	5144	3	5	4	Y	887	900	0	12	8	63
							976	9									
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

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
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	8622	3	1083	4	Y	2154	2084	0	4	8	136
							2369	9									
06	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	11908	3	350	4	Y	2149	2125	0	30	8	130
							2364	9									
07	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	13342	3	43	4	Y	1725	1679	0	52	8	124
							1898	9									
08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	11013	3	636	4	Y	1745	1727	0	17	8	125
							1920	9									
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

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
05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	13068	3	4	4	N	1598	1433	0	6	8	466
							1758	9									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	10620	3	12	4	N	1364	1643	0	37	8	150
							1500	9									
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	12389	3	16	4	N	1554	1475	0	53	8	176
							1709	9									
08	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	1873	1	9763	3	N	1164	1097	0	16	8	227
							13	4	1280	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7800	X	6082	-0-	-1718	-0-	48	1	4736	3	N	1175	1116	1	5	8	737
							5	4	1293	9							
*12	8060	X	3770	-0-	-4290	-0-	2647	3	9	4	N	1013	1497	1	5	8	248
							1114	9									
*01	8060	X	4971	-0-	-3089	-0-	3645	3	1326	9	N	1205	948	1	6	8	499
*02	5684	X	5531	-0-	-153	-0-	4248	3	14	4	N	1154	1147	1	8	8	498
							1269	9									
*03	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	6662	3	5	4	N	1310	1097	1	6	8	705
							1441	9									
*04	6090	X	2963	-0-	-3127	-0-	2426	3	537	9	N	488	1114	1	2	8	77
*05	6107	X	4902	-0-	-1205	-0-	3374	3	128	4	N	1273	935	1	4	8	411
							1400	9									
*06	5910	X	4944	-0-	-966	-0-	3992	3	952	9	N	865	752	1	3	8	521
*07	8091	X	7171	-0-	-920	-0-	6026	3	1145	9	N	1041	1117	1	2	8	443
*08	8091	X	7207	-0-	-884	-0-	6043	3	12	4	N	1047	1065	1	4	8	421
							1152	9									
*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

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
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	5	1	3264	3	Y	844	833	0			79
							51	4	928	9							
06	4800	X	940	-0-	-3860	-0-	9	1	672	3	Y	138	157	0			60
							107	4	152	9							
07	4464	X	449	-0-	-4015	-0-	3	1	329	3	Y	77	108	0			29
							32	4	85	9							
08	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	29	0			-0-
*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									

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
05	3348	X	362	-0-	-2986	-0-	260	3	102	9	Y	93	96	0			144
06	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	2416	3	475	9	Y	432	434	0			142
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2585	3	438	9	Y	398	408	0			132
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2568	3	92	4	Y	372	342	0			162
							409	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	10590	3	26	4	N	498	373	1	3	8	686
							548	9									
*12	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	9789	3	1085	9	N	986	1121	1	3	8	548
*01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	6884	3	865	9	N	786	940	1	3	8	391
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4090	3	854	9	N	776	748	1	3	8	416
*03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	869	3	608	9	N	553	742	1	2	8	225
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	1	8			548
*05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	4582	3	586	9	N	533	741	1	2	8	338
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					338
*07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	4302	3	64	4	N	893	749	1	2	8	480
							982	9									
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	4	N	519	747	1	2	8	250
							571	9									
*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									

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
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					510
06	10560	X	8653	-0-	-1907	-0-	7421	3	52	4	Y	1073	1173	0			410
							1180	9									
07	13206	X	9377	-0-	-3829	-0-	8002	3	1375	9	Y	1250	1469	0			191
08	13206	X	7486	-0-	-5720	-0-	6378	3	1108	9	Y	1007	968	0			230
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

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
05	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	32	1	20387	3	Y	2107	2156	0			196
							122	4	2318	9							
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	85	1	6389	3	Y	1112	825	0			483
							1355	4	1223	9							
07	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	111	1	11473	3	Y	1427	1377	0			533
							1156	4	1570	9							
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	6465	3	1294	4	Y	1164	1360	0			337
							1280	9									
*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									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	13640	-0-	-3038	-0-	12679	3	53	4	Y	825	817	0	2	8	16
							908	9									
06	11310	X	10276	-0-	-1034	-0-	9568	3	9	4	Y	635	639	0			12
							699	9									
07	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	14830	3	796	9	Y	724	723	0			13
08	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12083	3	752	9	Y	684	677	0			20
*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									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11790	X	9935	-0-	-1855	-0-	8824	3	4	4	Y	1006	994	0	12	8	18
							1107	9									
*12	11098	X	6700	-0-	-4398	-0-	6037	3	16	4	Y	588	578	0	7	8	21
							647	9									
*01	11098	X	10172	-0-	-926	-0-	8741	3	12	4	Y	1290	1269	0	16	8	26
							1419	9									
*02	9996	X	9712	-0-	-284	-0-	8389	3	34	4	Y	1172	1159	0	19	8	20
							1289	9									
*03	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	9829	3	7	4	Y	1394	1387	0	12	8	15
							1533	9									
*04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	8565	3	100	4	Y	1154	1142	0	14	8	13
							1269	9									
*05	10726	X	8691	-0-	-2035	-0-	7381	3	55	4	Y	1141	1134	0	8	8	12
							1255	9									
*06	10380	X	8611	-0-	-1769	-0-	7286	3	188	4	Y	1034	1012	0	7	8	27
							1137	9									
*07	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	7622	3	123	4	Y	1121	1128	0	7	8	13
							1233	9									
*08	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	13959	3	177	4	Y	998	988	0	9	8	14
							1098	9									
*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									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	63480	X	51341	-0-	-12139	-0-	48033	3	3308	9	Y	3007	2960	0	35	8	52
*12	65596	X	28474	-0-	-37122	-0-	26314	3	2160	9	Y	1964	1924	0	20	8	72
*01	65596	X	57070	-0-	-8526	-0-	52683	3	4387	9	Y	3988	3931	0	47	8	82
*02	53732	X	46355	-0-	-7377	-0-	42703	3	3652	9	Y	3320	3293	0	54	8	55
*03	53010	X	50567	-0-	-2443	-0-	46729	3	3838	9	Y	3489	3472	0	34	8	38
*04	55170	X	46251	-0-	-8919	-0-	42581	3	3670	9	Y	3336	3299	0	39	8	36
*05	57009	X	38989	-0-	-18020	-0-	35490	3	39	4	Y	3145	3135	0	13	8	33
							3460	9									
*06	55170	X	33901	-0-	-21269	-0-	31011	3	174	4	Y	2469	2424	0	14	8	64
							2716	9									
*07	51274	X	44137	-0-	-7137	-0-	40978	3	125	4	Y	2758	2771	0	19	8	32
							3034	9									
*08	50530	X	46074	-0-	-4456	-0-	43573	3	144	4	Y	2143	2116	0	30	8	29
							2357	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21870	X	15630	-0-	-6240	-0-	14279	3	1351	9	Y	1228	1216	0	8	8	22
*12	22599	X	7203	-0-	-15396	-0-	6922	3	24	4	Y	234	245	0	2	8	9
							257	9									
*01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	14090	3	1718	9	Y	1562	1528	0	11	8	32
*02	14588	X	14493	-0-	-95	-0-	12965	3	7	4	Y	1383	1378	0	14	8	23
							1521	9									
*03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14907	3	1714	9	Y	1558	1556	0	8	8	17
*04	15630	X	15418	-0-	-212	-0-	13835	3	3	4	Y	1436	1427	0	10	8	16
							1580	9									
*05	16027	X	13942	-0-	-2085	-0-	12314	3	27	4	Y	1455	1451	0	5	8	15
							1601	9									
*06	15510	X	14948	-0-	-562	-0-	13538	3	70	4	Y	1218	1197	0	4	8	32
							1340	9									
*07	16616	X	12354	-0-	-4262	-0-	10668	3	15	4	Y	1519	1529	0	4	8	18
							1671	9									
*08	16616	X	12372	-0-	-4244	-0-	11200	3	14	4	Y	1053	1052	0	4	8	15
							1158	9									
*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

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

*11	19860	X	6157	-0-	-13703	-0-	5393	3	9	4	Y	686	687	0	7	8	12
							755	9									
*12	18755	X	11020	-0-	-7735	-0-	9953	3	4	4	Y	966	928	0	15	8	35
							1063	9									
*01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	15862	3	2000	9	Y	1818	1780	0	36	8	37
*02	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	15341	3	2859	9	Y	2599	2557	0	36	8	43
*03	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	16982	3	2952	9	Y	2684	2676	0	22	8	29
*04	17250	X	15699	-0-	-1551	-0-	13236	3	2463	9	Y	2239	2223	0	21	8	24
*05	20119	X	13011	-0-	-7108	-0-	10709	3	2302	9	Y	2093	2091	0	4	8	22
*06	19470	X	7709	-0-	-11761	-0-	6792	3	100	4	Y	743	737	0	9	8	19
							817	9									
*07	20119	X	16318	-0-	-3801	-0-	14559	3	30	4	Y	1572	1559	0	14	8	18
							1729	9									
*08	19902	X	18755	-0-	-1147	-0-	17080	3	1675	9	Y	1523	1504	0	16	8	21
*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									

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
*11	6330	X	4474	-0-	-1856	-0-	3730	3	744	9	Y	676	748	1	5	8	187
*12	6541	X	1936	-0-	-4605	-0-	1625	3	8	4	Y	275	190	1	4	8	268
							303	9									
*01	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3761	3	656	9	Y	596	179	1	9	8	676
*02	4172	X	3683	-0-	-489	-0-	2999	3	684	9	Y	622	555	1	9	8	734
*03	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	3554	3	578	9	Y	525	920	1	6	8	333
*04	4470	X	3310	-0-	-1160	-0-	2690	3	99	4	Y	474	364	1	6	8	437
							521	9									
*05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	3243	3	3	4	Y	524	710	1	3	8	248
							576	9									
*06	4260	X	1546	-0-	-2714	-0-	1013	3	134	4	Y	363	365	1	3	8	243
							399	9									
*07	4123	X	4112	-0-	-11	-0-	3174	3	938	9	Y	853	745	1	4	8	347
*08	4123	X	3092	-0-	-1031	-0-	2348	3	744	9	Y	676	554	1	6	8	463
*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

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
*11	8280	X	5840	-0-	-2440	-0-	5006	3	834	9	Y	758	952	1	3	8	314
*12	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	5897	3	976	9	Y	887	939	1	5	8	257
*01	8556	X	6024	-0-	-2532	-0-	5065	3	959	9	Y	872	757	1	7	8	365
*02	6384	X	5476	-0-	-908	-0-	4751	3	725	9	Y	659	376	1	9	8	639
*03	7037	X	6313	-0-	-724	-0-	5396	3	917	9	Y	834	929	1	5	8	539
*04	6660	X	648	-0-	-6012	-0-	554	3	94	9	Y	85	187	1	1	8	436
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					436
*06	5850	X	3095	-0-	-2755	-0-	2761	3	334	9	Y	304	549	1	2	8	189
*07	6324	X	4444	-0-	-1880	-0-	3784	3	660	9	Y	600	563	1	3	8	223
*08	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	4900	3	858	9	Y	780	542	1	8	8	453
*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

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
*11	5760	X	2799	-0-	-2961	-0-	2023	3	776	9	Y	705	742	1	4	8	404
*12	4650	X	2041	-0-	-2609	-0-	1539	3	502	9	Y	456	737	1	2	8	121
*01	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	3685	3	6	4	Y	1048	761	1	7	8	401
							1153	9									
*02	4732	X	3729	-0-	-1003	-0-	3374	3	5	4	Y	318	193	1	13	8	513
							350	9									
*03	5239	X	4538	-0-	-701	-0-	4183	3	355	9	Y	323	375	1	13	8	448
*04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	3298	3	203	4	Y	774	567	1	9	8	646
							851	9									
*05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	4907	3	908	9	Y	825	1289	1	5	8	177
*06	4680	X	4039	-0-	-641	-0-	3481	3	61	4	Y	452	188	1	3	8	438
							497	9									
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4252	3	899	9	Y	817	915	1	2	8	338
*08	5797	X	4733	-0-	-1064	-0-	3966	3	16	4	Y	683	546	1	4	8	471
							751	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10260	X	1810	-0-	-8450	-0-	592	3	1218	9	Y	1107	954	1	6	8	365
*12	10261	X	1560	-0-	-8701	-0-	766	3	794	9	Y	722	751	1	4	8	332
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1395	3	1102	9	Y	1002	917	1	11	8	406
*02	2016	X	1696	-0-	-320	-0-	830	3	866	9	Y	787	954	1	11	8	228
*03	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19231	3	2	4	Y	1204	954	1	9	8	469
							1324	9									
*04	3000	N	16704	-0-	13704	13704	15618	3	32	4	Y	958	1049	1	5	8	373
							1054	9									
*05	3100	N	17362	-0-	14262	27966	16528	3	53	4	Y	710	988	1	5	8	90
							781	9									
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	24966					Y	102	1	8			191
*07	52457	X	27491	-0-	-24966	-0-	26171	3	1320	9	Y	1200	933	1	8	8	450
*08	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	36308	3	1525	9	Y	1386	1305	1	13	8	518
*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

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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34590	X	25270	-0-	-9320	-0-	22341	3	34	4	Y	2632	2606	0	12	8	46
							2895	9									
*12	35743	X	21131	-0-	-14612	-0-	19198	3	5	4	Y	1753	1728	0	7	8	64
							1928	9									
*01	27683	X	23605	-0-	-4078	-0-	21306	3	2299	9	Y	2090	2094	0	17	8	43
*02	25004	X	23646	-0-	-1358	-0-	20534	3	7	4	Y	2823	2799	0	19	8	48
							3105	9									
*03	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	23772	3	3313	9	Y	3012	3015	0	12	8	33
*04	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	22571	3	18	4	Y	2741	2730	0	14	8	30
							3015	9									
*05	26164	X	23989	-0-	-2175	-0-	20890	3	22	4	Y	2797	2789	0	8	8	30
							3077	9									
*06	25320	X	21024	-0-	-4296	-0-	18492	3	127	4	Y	2186	2153	0	6	8	57
							2405	9									
*07	27063	X	22119	-0-	-4944	-0-	19364	3	31	4	Y	2476	2501	0	3	8	29
							2724	9									
*08	27063	X	22077	-0-	-4986	-0-	20100	3	1977	9	Y	1797	1793	0	8	8	25
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16230	X	9398	-0-	-6832	-0-	7005	3	3	4	Y	2173	2146	0	10	8	77
							2390	9									
*12	16771	X	12530	-0-	-4241	-0-	9590	3	2940	9	Y	2673	2676	0	10	8	64
*01	12245	X	10191	-0-	-2054	-0-	8356	3	3	4	Y	1665	1690	0	10	8	29
							1832	9									
*02	11060	X	6643	-0-	-4417	-0-	4714	3	16	4	Y	1739	1670	0	12	8	86
							1913	9									
*03	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	8455	3	2822	9	Y	2565	2541	0	11	8	99
*04	12120	X	9671	-0-	-2449	-0-	6932	3	37	4	Y	2456	2430	0	12	8	113
							2702	9									
*05	12524	X	8356	-0-	-4168	-0-	5899	3	70	4	Y	2170	2178	0	6	8	99
							2387	9									
*06	9840	X	8207	-0-	-1633	-0-	6276	3	191	4	Y	1582	1606	0	7	8	68
							1740	9									
*07	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	9156	3	226	4	Y	2548	2542	0	7	8	67
							2803	9									
*08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	8960	3	117	4	Y	2182	2174	0	10	8	65
							2400	9									
*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

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11400	X	7392	-0-	-4008	-0-	5912	3	1480	9	N	1345	1103	1	122	5	490
													10	8			
*12	11780	X	10274	-0-	-1506	-0-	8110	3	2164	9	N	1967	2077	1	12	8	368
*01	11780	X	9847	-0-	-1933	-0-	7797	3	2050	9	N	1864	1880	1	17	8	335
*02	9100	X	3316	-0-	-5784	-0-	2692	3	624	9	N	567	737	1	6	8	159
*03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	8330	3	2470	9	N	2245	1866	1	12	8	526
*04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	8662	3	2065	9	N	1877	2042	1	14	8	347
*05	10261	X	9259	-0-	-1002	-0-	7306	3	1953	9	N	1775	1877	1	7	8	238
*06	9510	X	5862	-0-	-3648	-0-	4466	3	1396	9	N	1269	1104	1	6	8	397
*07	11067	X	8510	-0-	-2557	-0-	6597	3	1913	9	N	1739	1651	1	6	8	479
*08	11067	X	9872	-0-	-1195	-0-	7980	3	1892	9	N	1720	1854	1	9	8	336
*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

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1026	1	5914	3	Y	609	614	0			35
							25	4	670	9							
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	4	Y	509	514	0			30
							560	9									
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	7635	3	542	9	Y	493	424	0			99
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	8861	3	9	4	Y	492	542	0			49
							541	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	11473	3	5	4	Y	1169	1156	0	16	8	41
							1286	9									
*12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	14729	3	1933	9	Y	1757	1738	0	18	8	42
*01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	13361	3	22	4	Y	1422	1423	0	16	8	25
							1564	9									
*02	16240	X	14587	-0-	-1653	-0-	12963	3	18	4	Y	1460	1392	0	21	8	72
							1606	9									
*03	17980	X	14261	-0-	-3719	-0-	12493	3	1768	9	Y	1607	1604	0	13	8	62
*04	17070	X	11567	-0-	-5503	-0-	9892	3	1675	9	Y	1523	1499	0	16	8	70
*05	16647	X	11135	-0-	-5512	-0-	9476	3	1659	9	Y	1508	1501	0	8	8	69
*06	15600	X	10060	-0-	-5540	-0-	8145	3	141	4	Y	1613	1605	0	8	8	69
							1774	9									
*07	16120	X	11274	-0-	-4846	-0-	9506	3	42	4	Y	1569	1589	0	8	8	41
							1726	9									
*08	14260	X	11248	-0-	-3012	-0-	9583	3	82	4	Y	1439	1425	0	12	8	43
							1583	9									
*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									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

*11	13080	X	9002	-0-	-4078	-0-	8034	3	968	9	Y	880	886	0	8	8	31
*12	14446	X	13849	-0-	-597	-0-	11442	3	2407	9	Y	2188	2156	0	11	8	52
*01	15934	X	13317	-0-	-2617	-0-	11253	3	12	4	Y	1865	1870	0	14	8	33
							2052	9									
*02	14392	X	11954	-0-	-2438	-0-	10209	3	29	4	Y	1560	1501	0	15	8	77
							1716	9									
*03	15934	X	6681	-0-	-9253	-0-	5700	3	10	4	Y	883	918	0	8	8	34
							971	9									
*04	15090	X	14429	-0-	-661	-0-	12600	3	1829	9	Y	1663	1608	0	12	8	77
*05	13826	X	13502	-0-	-324	-0-	12053	3	41	4	Y	1280	1293	0	6	8	58
							1408	9									
*06	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	13633	3	185	4	Y	1274	1270	0	7	8	55
							1401	9									
*07	14911	X	13478	-0-	-1433	-0-	11799	3	1679	9	Y	1526	1534	0	7	8	40
*08	14911	X	13928	-0-	-983	-0-	12107	3	113	4	Y	1553	1539	0	8	8	46
							1708	9									
*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

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1356	3	359	9	Y	326	181	0			328
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	4	Y	147	427	0			48
							162	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1420	3	213	9	Y	194	210	0			32
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1401	3	218	9	Y	198	194	0			36
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	12208	3	2169	9	Y	1972	1940	0	10	8	70
*12	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	14302	3	2	4	Y	1800	1814	0	13	8	43
							1980	9									
*01	17081	X	16046	-0-	-1035	-0-	14152	3	3	4	Y	1719	1718	0	14	8	30
							1891	9									
*02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	15411	3	44	4	Y	1587	1522	0	16	8	79
							1746	9									
*03	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	17497	3	3	4	Y	1924	1919	0	10	8	74
							2116	9									
*04	18300	X	17376	-0-	-924	-0-	15595	3	53	4	Y	1571	1561	0	12	8	72
							1728	9									
*05	19034	X	16362	-0-	-2672	-0-	14794	3	22	4	Y	1405	1407	0	6	8	64
							1546	9									
*06	18420	X	16082	-0-	-2338	-0-	14023	3	95	4	Y	1785	1767	0	5	8	77
							1964	9									
*07	19592	X	14848	-0-	-4744	-0-	13400	3	132	4	Y	1196	1236	0	5	8	32
							1316	9									
*08	19592	X	10742	-0-	-8850	-0-	9454	3	102	4	Y	1078	1071	0	7	8	32
							1186	9									
*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

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
*12	10075	X	5231	-0-	-4844	-0-	253	1	4385	3	Y	535	508	0	4	8	23
							4	4	589	9							
*01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	537	1	9842	3	Y	785	752	0	7	8	49
							864	9									
*02	7700	X	5844	-0-	-1856	-0-	309	1	4926	3	Y	554	563	0	5	8	35
							609	9									
*03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	461	1	7941	3	Y	741	739	0	5	8	32
							815	9									
*04	10860	X	8248	-0-	-2612	-0-	367	1	7113	3	Y	698	688	0	6	8	36
							768	9									
*05	11222	X	8275	-0-	-2947	-0-	374	1	7157	3	Y	667	668	0	3	8	32
							10	4	734	9							
*06	10860	X	9044	-0-	-1816	-0-	333	1	7976	3	Y	659	657	0	3	8	31
							10	4	725	9							
*07	9207	X	8794	-0-	-413	-0-	468	1	7526	3	Y	702	688	0	3	8	42
							28	4	772	9							
*08	9207	X	7731	-0-	-1476	-0-	319	1	6686	3	Y	640	627	0	4	8	51
							22	4	704	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21900	X	18419	-0-	-3481	-0-	995	1	16119	3	Y	1093	1053	0	9	8	73
							103	4	1202	9							
*12	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	910	1	15777	3	Y	1222	1233	0	10	8	52
							1344	9									
*01	22165	X	18140	-0-	-4025	-0-	873	1	15988	3	Y	1163	1129	0	14	8	72
							1279	9									
*02	20020	X	15646	-0-	-4374	-0-	855	1	13630	3	Y	1055	1042	0	19	8	66
							1161	9									
*03	22165	X	17033	-0-	-5132	-0-	860	1	14795	3	Y	1253	1254	0	12	8	53
							1378	9									
*04	18420	X	16207	-0-	-2213	-0-	742	1	14406	3	Y	963	955	0	12	8	49
							1059	9									
*05	18135	X	16386	-0-	-1749	-0-	759	1	14501	3	Y	1011	1005	0	7	8	48
							14	4	1112	9							
*06	17550	X	16328	-0-	-1222	-0-	621	1	14871	3	Y	756	760	0	8	8	36
							4	4	832	9							
*07	17298	X	10332	-0-	-6966	-0-	581	1	9341	3	Y	373	383	0	4	8	22
							410	9									
*08	29820	X	29820	-0-	-0-	-0-	1316	1	27611	3	Y	812	759	0	10	8	65
							893	9									
*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									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6330	X	66	-0-	-6264	-0-	35	4	31	9	Y	28	27	0	1	8	2
*12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	24	24	0	1	8	1
*01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	20	19	0	1	8	1
*02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	41	38	0	1	8	3
*03	2976	X	355	-0-	-2621	-0-	18	1	316	3	Y	19	21	0			1
							21	9									
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	46	44	0	1	8	2
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	Y	863	819	0	5	8	41
							5	4	949	9							
*06	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	488	1	11594	3	Y	1750	1699	0	9	8	83
							5	4	1925	9							
*07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	273	1	4367	3	Y	757	787	0	8	8	45
							833	9									
*08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	164	1	3492	3	Y	834	803	0	9	8	67
							917	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21300	X	18314	-0-	-2986	-0-	876	1	14766	3	Y	2429	2383	0	9	8	164
							2672	9									
*12	22010	X	20481	-0-	-1529	-0-	920	1	16195	3	Y	3060	3086	0	7	8	131
							3366	9									
*01	23312	X	18633	-0-	-4679	-0-	811	1	15004	3	Y	2562	2525	0	8	8	160
							2818	9									
*02	21056	X	16594	-0-	-4462	-0-	813	1	13398	3	Y	2166	2179	0	9	8	138
							2383	9									
*03	23312	X	18164	-0-	-5148	-0-	838	1	14772	3	Y	2322	2354	0	6	8	100
							2554	9									
*04	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	932	1	17970	3	Y	3195	3123	0	8	8	164
							3515	9									
*05	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	978	1	19234	3	Y	3328	3330	0	4	8	158
							4	4	3661	9							
*06	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	804	1	19122	3	Y	2960	2973	0	4	8	141
							8	4	3256	9							
*07	23157	X	19904	-0-	-3253	-0-	1009	1	16112	3	Y	2530	2515	0	3	8	153
							2783	9									
*08	23870	X	16451	-0-	-7419	-0-	635	1	13482	3	Y	2122	2099	0	5	8	171
							2334	9									
*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									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23490	X	18831	-0-	-4659	-0-	916	1	15444	3	Y	2242	2156	0	11	8	151
							5	4	2466	9							
*12	24273	X	16774	-0-	-7499	-0-	797	1	14044	3	Y	1757	1824	0	9	8	75
							1933	9									
*01	24273	X	15004	-0-	-9269	-0-	659	1	12200	3	Y	1950	1893	0	10	8	122
							2145	9									
*02	17556	X	12609	-0-	-4947	-0-	624	1	10277	3	Y	1553	1567	0	9	8	99
							1708	9									
*03	19437	X	15093	-0-	-4344	-0-	703	1	12401	3	Y	1808	1823	0	6	8	78
							1989	9									
*04	18810	X	15514	-0-	-3296	-0-	653	1	12594	3	Y	2061	2026	0	8	8	105
							2267	9									
*05	16771	X	14658	-0-	-2113	-0-	605	1	11885	3	Y	1971	1978	0	5	8	93
							2168	9									
*06	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	541	1	12865	3	Y	2184	2168	0	5	8	104
							4	4	2402	9							
*07	16027	X	10693	-0-	-5334	-0-	549	1	8770	3	Y	1249	1274	0	4	8	75
							1374	9									
*08	16027	X	11668	-0-	-4359	-0-	446	1	9482	3	Y	1582	1522	0	8	8	127
							1740	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	9965	3	17	4	Y	847	845	0	1	8	18
							932	9									
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	10411	3	14	4	Y	861	858	0			21
							947	9									
07	14322	X	8487	-0-	-5835	-0-	7742	3	15	4	Y	664	670	0			15
							730	9									
08	20553	X	9210	-0-	-11343	-0-	8388	3	23	4	Y	726	716	0			25
							799	9									
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									

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
05	21948	X	20756	-0-	-1192	-0-	18828	3	1928	9	Y	1753	1745	0	3	8	37
06	21240	X	16938	-0-	-4302	-0-	15543	3	38	4	Y	1234	1240	0			31
							1357	9									
07	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	788	801	0			18
08	20987	X	14413	-0-	-6574	-0-	13187	3	3	4	Y	1112	1091	0			39
							1223	9									
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

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16394	-0-	-1400	-0-	14604	3	1790	9	Y	1627	1621	0	2	8	35
06	16080	X	14581	-0-	-1499	-0-	13273	3	1308	9	Y	1189	1194	0			30
07	16616	X	8743	-0-	-7873	-0-	7761	3	982	9	Y	893	903	0			20
08	16523	X	10038	-0-	-6485	-0-	8841	3	1197	9	Y	1088	1070	0			38
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

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	16216	3	1519	9	Y	1381	1373	0	1	8	29
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	15440	3	3	4	Y	1199	1198	0			30
							1319	9									
07	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	12595	3	718	9	Y	653	668	0			15
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	16716	3	1458	9	Y	1325	1294	0			46
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

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	8601	3	552	9	Y	502	498	0	2	8	11
06	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	8250	3	4	4	Y	426	426	0			11
							469	9									
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13037	3	625	9	Y	568	566	0			13
08	13795	X	7373	-0-	-6422	-0-	6940	3	14	4	Y	381	381	0			13
							419	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7315	-0-	-280	-0-	6555	3	760	9	Y	691	690	0			15
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	6436	3	684	9	Y	622	622	0			15
07	6975	X	5942	-0-	-1033	-0-	5660	3	282	9	Y	256	265	0			6
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7106	3	744	9	Y	676	659	0			23
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

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
*11	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	21718	3	4536	9	Y	4124	4068	0	18	8	124
*12	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	18126	3	3502	9	Y	3184	3200	0	17	8	91
*01	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	22340	3	3478	9	Y	3162	3144	0	20	8	89
*02	24500	X	24385	-0-	-115	-0-	21776	3	2609	9	Y	2372	2355	0	22	8	84
*03	27125	X	23497	-0-	-3628	-0-	20366	3	3131	9	Y	2846	2784	0	14	8	132
*04	26250	X	16937	-0-	-9313	-0-	14385	3	2552	9	Y	2320	2321	0	9	8	122
*05	26970	X	20461	-0-	-6509	-0-	17687	3	2774	9	Y	2522	2514	0	17	8	113
*06	26100	X	11348	-0-	-14752	-0-	9746	3	6	4	Y	1451	1443	0	4	8	117
							1596	9									
*07	26970	X	23016	-0-	-3954	-0-	20656	3	20	4	Y	2127	2128	0	6	8	110
							2340	9									
*08	23498	X	18736	-0-	-4762	-0-	16140	3	2596	9	Y	2360	2382	0	7	8	81
*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									

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
*11	17340	X	16495	-0-	-845	-0-	16052	3	443	9	Y	403	394	0	6	8	12
*12	19716	X	17525	-0-	-2191	-0-	16792	3	733	9	Y	666	651	0	8	8	19
*01	19716	X	18466	-0-	-1250	-0-	17984	3	482	9	Y	438	438	0	7	8	12
*02	17808	X	12691	-0-	-5117	-0-	12239	3	452	9	Y	411	400	0	9	8	14
*03	17515	X	16785	-0-	-730	-0-	16339	3	446	9	Y	405	393	0	8	8	18
*04	17850	X	14067	-0-	-3783	-0-	13898	3	169	9	Y	154	158	0	6	8	8
*05	18445	X	13066	-0-	-5379	-0-	12688	3	378	9	Y	344	327	0	10	8	15
*06	17850	X	4350	-0-	-13500	-0-	4303	3	47	9	Y	43	52	0	3	8	3
*07	16771	X	286	-0-	-16485	-0-	272	3	14	9	Y	13	15	0			1
*08	16771	X	11565	-0-	-5206	-0-	11462	3	103	9	Y	94	85	0	7	8	3
*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

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
*11	10200	X	7831	-0-	-2369	-0-	5561	3	2270	9	Y	2064	2039	0	12	8	62
*12	13299	X	13178	-0-	-121	-0-	9737	3	3441	9	Y	3128	3090	0	10	8	90
*01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	11230	3	3179	9	Y	2890	2879	0	20	8	81
*02	12012	X	11686	-0-	-326	-0-	9386	3	2300	9	Y	2091	2077	0	21	8	74
*03	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	10269	3	2919	9	Y	2654	2590	0	15	8	123
*04	13920	X	8970	-0-	-4950	-0-	6858	3	2112	9	Y	1920	1930	0	12	8	101
*05	14384	X	9005	-0-	-5379	-0-	6242	3	2763	9	Y	2512	2484	0	16	8	113
*06	13920	X	2341	-0-	-11579	-0-	1122	3	1219	9	Y	1108	1129	0	3	8	89
*07	13175	X	5108	-0-	-8067	-0-	2939	3	2169	9	Y	1972	1955	0	4	8	102
*08	11780	X	4170	-0-	-7610	-0-	1830	3	2340	9	Y	2127	2152	0	4	8	73
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	14030	3	2081	9	Y	1892	1870	0	9	8	45
*12	16492	X	7598	-0-	-8894	-0-	6622	3	976	9	Y	887	904	0	3	8	25
*01	16492	X	12263	-0-	-4229	-0-	10230	3	2033	9	Y	1848	1806	0	8	8	59
*02	15792	X	13417	-0-	-2375	-0-	11385	3	2032	9	Y	1847	1818	0	9	8	79
*03	17484	X	14207	-0-	-3277	-0-	12215	3	1992	9	Y	1811	1831	0	4	8	55
*04	16110	X	15593	-0-	-517	-0-	13604	3	1989	9	Y	1808	1775	0	4	8	84
*05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	14805	3	2390	9	Y	2173	2174	0	3	8	80
*06	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	13480	3	71	4	Y	1522	1537	0	4	8	61
							1674	9									
*07	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	15153	3	44	4	Y	2021	2030	0	4	8	48
							2223	9									
*08	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	14215	3	2063	9	Y	1875	1863	0	2	8	58
*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

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
*11	13110	X	12592	-0-	-518	-0-	11337	3	1255	9	Y	1141	1125	0	9	8	27
*12	14198	X	5910	-0-	-8288	-0-	5229	3	681	9	Y	619	623	0	6	8	17
*01	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	19023	3	1269	9	Y	1154	1121	0	13	8	37
*02	21868	X	10881	-0-	-10987	-0-	9631	3	1250	9	Y	1136	1111	0	14	8	48
*03	24211	X	6366	-0-	-17845	-0-	5680	3	686	9	Y	624	645	0	8	8	19
*04	19620	X	1599	-0-	-18021	-0-	1373	3	226	9	Y	205	206	0	9	8	9
*05	20274	X	3825	-0-	-16449	-0-	3063	3	762	9	Y	693	671	0	6	8	25
*06	19620	X	7955	-0-	-11665	-0-	7234	3	149	4	Y	520	518	0	6	8	21
							572	9									
*07	12028	X	1784	-0-	-10244	-0-	1565	3	56	4	Y	148	164	0	2	8	3
							163	9									
*08	6355	X	3520	-0-	-2835	-0-	3088	3	432	9	Y	393	379	0	5	8	12
*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

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
*11	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	12820	3	2155	9	Y	1959	1933	0	12	8	47
*12	15345	X	11345	-0-	-4000	-0-	9727	3	1618	9	Y	1471	1468	0	9	8	41
*01	15345	X	12298	-0-	-3047	-0-	10594	3	1704	9	Y	1549	1528	0	13	8	49
*02	14448	X	11589	-0-	-2859	-0-	10112	3	1477	9	Y	1343	1319	0	16	8	57
*03	15996	X	12759	-0-	-3237	-0-	11169	3	1590	9	Y	1445	1449	0	9	8	44
*04	14970	X	12765	-0-	-2205	-0-	11271	3	1494	9	Y	1358	1330	0	9	8	63
*05	12803	X	12409	-0-	-394	-0-	11005	3	6	4	Y	1271	1282	0	5	8	47
							1398	9									
*06	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	10391	3	6	4	Y	691	705	0	5	8	28
							760	9									
*07	13175	X	11919	-0-	-1256	-0-	10890	3	2	4	Y	934	935	0	5	8	22
							1027	9									
*08	13175	X	12175	-0-	-1000	-0-	11149	3	7	4	Y	926	911	0	9	8	28
							1019	9									
*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

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
*11	16800	X	13909	-0-	-2891	-0-	10904	3	3005	9	Y	2732	2702	0	7	8	66
*12	16368	X	13559	-0-	-2809	-0-	10482	3	3077	9	Y	2797	2777	0	7	8	79
*01	16368	X	11631	-0-	-4737	-0-	8880	3	2751	9	Y	2501	2487	0	13	8	80
*02	14420	X	10487	-0-	-3933	-0-	7896	3	2591	9	Y	2355	2321	0	14	8	100
*03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	277	357	0	12	8	8
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11250	X	1292	-0-	-9958	-0-	101	4	1191	9	Y	1083	1034	0	5	8	44
*07	11594	X	1699	-0-	-9895	-0-	29	4	1670	9	Y	1518	1523	0	3	8	36
*08	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1	4	1912	9	Y	1738	1714	0	7	8	53
*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

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
*11	15210	X	13834	-0-	-1376	-0-	12144	3	1690	9	Y	1536	1515	0	10	8	37
*12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	15283	3	1796	9	Y	1633	1616	0	8	8	46
*01	16523	X	13714	-0-	-2809	-0-	12187	3	1527	9	Y	1388	1378	0	12	8	44
*02	14924	X	12430	-0-	-2494	-0-	10922	3	1508	9	Y	1371	1342	0	15	8	58
*03	17081	X	13103	-0-	-3978	-0-	11346	3	1757	9	Y	1597	1588	0	19	8	48
*04	16530	X	12366	-0-	-4164	-0-	10784	3	1582	9	Y	1438	1393	0	27	8	66
*05	17081	X	14103	-0-	-2978	-0-	12236	3	1867	9	Y	1697	1689	0	12	8	62
*06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	12938	3	55	4	Y	1070	1082	0	7	8	43
							1177	9									
*07	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	12971	3	1276	9	Y	1160	1170	0	6	8	27
*08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	13879	3	1216	9	Y	1105	1088	0	10	8	34
*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

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
*11	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	18243	3	2512	9	Y	2284	2248	0	23	8	54
*12	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	17290	3	2371	9	Y	2155	2129	0	20	8	60
*01	16988	X	12426	-0-	-4562	-0-	10708	3	1718	9	Y	1562	1552	0	21	8	49
*02	20888	X	13407	-0-	-7481	-0-	11678	3	1729	9	Y	1572	1525	0	30	8	66
*03	23126	X	1269	-0-	-21857	-0-	1057	3	212	9	Y	193	244	0	9	8	6
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*05	19654	X	2695	-0-	-16959	-0-	2245	3	6	4	Y	404	383	0	6	8	15
							444	9									
*06	14340	X	10267	-0-	-4073	-0-	9250	3	74	4	Y	857	824	0	14	8	34
							943	9									
*07	14818	X	10981	-0-	-3837	-0-	9636	3	38	4	Y	1188	1180	0	14	8	28
							1307	9									
*08	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	11833	3	4	4	Y	1232	1200	0	23	8	37
							1355	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14190	X	11633	-0-	-2557	-0-	10776	3	857	9	Y	779	783	0	7	8	23
*12	15934	X	11738	-0-	-4196	-0-	10918	3	820	9	Y	745	743	0	4	8	21
*01	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	12522	3	1980	9	Y	1800	1761	0	10	8	50
*02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	11314	3	2037	9	Y	1852	1826	0	10	8	66
*03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	12324	3	1475	9	Y	1341	1337	0	8	8	62
*04	14010	X	9410	-0-	-4600	-0-	8501	3	3	4	Y	824	838	0	5	8	43
							906	9									
*05	14756	X	11700	-0-	-3056	-0-	10570	3	41	4	Y	990	981	0	8	8	44
							1089	9									
*06	14280	X	8960	-0-	-5320	-0-	8253	3	34	4	Y	612	606	0	1	8	49
							673	9									
*07	14756	X	9600	-0-	-5156	-0-	8813	3	787	9	Y	715	721	0	6	8	37
*08	13795	X	13392	-0-	-403	-0-	12417	3	3	4	Y	884	880	0	11	8	30
							972	9									
*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

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
*11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	17682	3	1348	9	Y	1225	1200	0	10	8	37
*12	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	18483	3	1253	9	Y	1139	1136	0	7	8	33
*01	19003	X	16630	-0-	-2373	-0-	15473	3	1157	9	Y	1052	1044	0	12	8	29
*02	17752	X	15185	-0-	-2567	-0-	14396	3	789	9	Y	717	709	0	12	8	25
*03	19716	X	16317	-0-	-3399	-0-	15320	3	997	9	Y	906	880	0	9	8	42
*04	19080	X	13975	-0-	-5105	-0-	13192	3	783	9	Y	712	710	0	7	8	37
*05	19716	X	15042	-0-	-4674	-0-	14280	3	762	9	Y	693	690	0	9	8	31
*06	16260	X	5571	-0-	-10689	-0-	5529	3	42	9	Y	38	65	0	1	8	3
*07	16802	X	14193	-0-	-2609	-0-	13926	3	267	9	Y	243	225	0	9	8	12
*08	16306	X	14822	-0-	-1484	-0-	14382	3	440	9	Y	400	388	0	11	8	13
*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

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
05	28799	X	22785	-0-	-6014	-0-	1305	1	17899	3	Y	3249	3227	0	9	8	117
							7	4	3574	9							
06	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	1784	1	20014	3	Y	2931	2828	0	60	8	160
							3224	9									
07	25203	X	22216	-0-	-2987	-0-	18648	3	375	4	Y	2903	2799	0	85	8	179
							3193	9									
08	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	21534	3	376	4	Y	3131	3203	0	30	8	77
							3444	9									
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

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8225	-0-	-1726	-0-	487	1	6670	3	Y	970	966	0	2	8	35
							1	4	1067	9							
06	9120	X	8782	-0-	-338	-0-	639	1	7169	3	Y	885	860	0	11	8	49
							974	9									
07	9424	X	8988	-0-	-436	-0-	7881	3	173	4	Y	849	829	0	16	8	53
							934	9									
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	7610	3	316	4	Y	954	977	0	6	8	24
							1049	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11850	X	10657	-0-	-1193	-0-	9436	3	7	4	Y	1104	1090	0	9	8	19
							1214	9									
*12	12121	X	7397	-0-	-4724	-0-	6351	3	4	4	Y	947	926	0	5	8	35
							1042	9									
*01	12121	X	10153	-0-	-1968	-0-	8749	3	9	4	Y	1268	1266	0	11	8	26
							1395	9									
*02	9940	X	8320	-0-	-1620	-0-	7108	3	9	4	Y	1094	1090	0	12	8	18
							1203	9									
*03	11005	X	10551	-0-	-454	-0-	8982	3	1569	9	Y	1426	1422	0	7	8	15
*04	10650	X	9197	-0-	-1453	-0-	7932	3	1265	9	Y	1150	1144	0	8	8	13
*05	10137	X	7139	-0-	-2998	-0-	5854	3	1285	9	Y	1168	1163	0	6	8	12
*06	9810	X	2257	-0-	-7553	-0-	1870	3	18	4	Y	335	336	0	2	8	9
							369	9									
*07	10540	X	6511	-0-	-4029	-0-	6413	3	22	4	Y	69	74	0	3	8	1
							76	9									
*08	10540	X	9512	-0-	-1028	-0-	8462	3	139	4	Y	828	811	0	7	8	11
							911	9									
*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									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	23578	3	3479	9	Y	3163	3138	0	19	8	40
*12	27342	X	25966	-0-	-1376	-0-	22868	3	3098	9	Y	2816	2816	0	18	8	22
*01	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	23959	3	3383	9	Y	3075	3017	0	25	8	55
*02	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	22640	3	3244	9	Y	2949	2946	0	27	8	31
*03	27931	X	24866	-0-	-3065	-0-	21926	3	2940	9	Y	2673	2669	0	17	8	18
*04	27030	X	22421	-0-	-4609	-0-	19807	3	2614	9	Y	2376	2357	0	18	8	19
*05	28613	X	26642	-0-	-1971	-0-	23530	3	3112	9	Y	2829	2804	0	9	8	35
*06	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	25815	3	14	4	Y	2627	2630	0	10	8	22
							2890	9									
*07	28613	X	27479	-0-	-1134	-0-	24397	3	13	4	Y	2790	2779	0	8	8	25
							3069	9									
*08	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	29641	3	3166	9	Y	2878	2867	0	13	8	23
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19980	X	11426	-0-	-8554	-0-	10136	3	1290	9	Y	1173	1165	0	6	8	21
*12	20646	X	10669	-0-	-9977	-0-	9392	3	30	4	Y	1134	1107	0	6	8	42
							1247	9									
*01	20336	X	13334	-0-	-7002	-0-	11460	3	1874	9	Y	1704	1705	0	6	8	35
*02	13076	X	10885	-0-	-2191	-0-	9415	3	1470	9	Y	1336	1342	0	6	8	23
*03	13175	X	12922	-0-	-253	-0-	11171	3	1751	9	Y	1592	1593	0	5	8	17
*04	12900	X	11914	-0-	-986	-0-	10362	3	11	4	Y	1401	1396	0	7	8	15
							1541	9									
*05	13330	X	10817	-0-	-2513	-0-	9161	3	18	4	Y	1489	1484	0	4	8	16
							1638	9									
*06	12900	X	11334	-0-	-1566	-0-	9657	3	84	4	Y	1448	1425	0	1	8	38
							1593	9									
*07	12927	X	11364	-0-	-1563	-0-	9825	3	15	4	Y	1385	1405	0	2	8	16
							1524	9									
*08	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	11290	3	1400	9	Y	1273	1266	0	5	8	18
*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									

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
*11	23550	X	21476	-0-	-2074	-0-	18513	3	2963	9	Y	2694	2677	0	12	8	34
*12	23095	X	20008	-0-	-3087	-0-	16393	3	3615	9	Y	3286	3280	0	15	8	25
*01	23095	X	19355	-0-	-3740	-0-	16108	3	3247	9	Y	2952	2903	0	21	8	53
*02	20132	X	16656	-0-	-3476	-0-	14233	3	2423	9	Y	2203	2210	0	23	8	23
*03	22165	X	19110	-0-	-3055	-0-	16472	3	2638	9	Y	2398	2389	0	16	8	16
*04	21450	X	17709	-0-	-3741	-0-	15196	3	9	4	Y	2276	2258	0	16	8	18
							2504	9									
*05	19995	X	17432	-0-	-2563	-0-	14936	3	2496	9	Y	2269	2251	0	8	8	28
*06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	16415	3	2445	9	Y	2223	2223	0	9	8	19
*07	19096	X	17048	-0-	-2048	-0-	14586	3	8	4	Y	2231	2223	0	7	8	20
							2454	9									
*08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	17578	3	2625	9	Y	2386	2379	0	8	8	19
*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

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
*02	T. A.		5814	-0-	5814	5814	4913	3	901	9	Y	819	779	0	6	8	34
*03	T. A.		8513	-0-	8513	14327	7149	3	1364	9	Y	1240	1230	0	2	8	42
*04	T. A.		13318	-0-	13318	27645	12267	3	1051	9	Y	955	931	0	4	8	62
*05	T. A.		7282	-0-	7282	34927	6418	3	864	9	Y	785	817	0	2	8	28
*06	36456	X	1529	-0-	-34927	-0-	1407	3	122	9	Y	111	105	0			34
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					34
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
*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

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
05	18662	X	13699	-0-	-4963	-0-	12147	3	1552	9	Y	1411	1411	0	1	8	31
06	18060	X	15363	-0-	-2697	-0-	13953	3	1410	9	Y	1282	1274	0			39
07	16492	X	14297	-0-	-2195	-0-	12931	3	1366	9	Y	1242	1238	0			43
08	16492	X	14037	-0-	-2455	-0-	12410	3	1627	9	Y	1479	1475	0			47
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	15407	X	11100	-0-	-4307	-0-	9531	3	1569	9	Y	1426	1428	0	1	8	32
06	14520	X	4929	-0-	-9591	-0-	4238	3	691	9	Y	628	641	0			19
07	15407	X	3238	-0-	-12169	-0-	2921	3	317	9	Y	288	297	0			10
08	16368	X	12862	-0-	-3506	-0-	10784	3	2078	9	Y	1889	1839	0			60
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

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
05	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	16165	3	2427	9	Y	2206	2172	0	2	8	49
06	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	12486	3	1103	9	Y	1003	1021	0			31
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12961	3	1016	9	Y	924	923	0			32
08	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	17931	3	2732	9	Y	2484	2438	0			78
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

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
05	11470	X	874	-0-	-10596	-0-	5	1	708	3	Y	146	147	0			3
							161	9									
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	149	150	0			2
07	8959	X	2419	-0-	-6540	-0-	1780	3	54	4	Y	532	518	0			16
							585	9									
08	8525	X	4277	-0-	-4248	-0-	3320	3	2	4	Y	868	871	0			13
							955	9									
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

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
05	11253	X	9656	-0-	-1597	-0-	8453	3	1203	9	Y	1094	1101	0	1	8	24
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	9560	3	5	4	Y	1886	1852	0			58
							2075	9									
07	11253	X	10620	-0-	-633	-0-	8617	3	2003	9	Y	1821	1817	0			62
08	11253	X	10677	-0-	-576	-0-	9626	3	1051	9	Y	955	987	0			30
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

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
05	14074	X	13324	-0-	-750	-0-	11773	3	1551	9	Y	1410	1427	0	1	8	31
06	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	11821	3	1965	9	Y	1786	1762	0			55
07	14725	X	13765	-0-	-960	-0-	10171	3	3594	9	Y	3267	3210	0			112
08	14725	X	11818	-0-	-2907	-0-	10563	3	1255	9	Y	1141	1217	0			36
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23040	X	22516	-0-	-524	-0-	19375	3	3141	9	Y	2855	2804	0	20	8	122
*12	23808	X	17198	-0-	-6610	-0-	14427	3	2771	9	Y	2519	2491	0	20	8	130
*01	23808	X	18402	-0-	-5406	-0-	15543	3	2859	9	Y	2599	2579	0	24	8	126
*02	21196	X	7735	-0-	-13461	-0-	6692	3	11	4	Y	938	994	0	13	8	57
							1032	9									
*03	23250	X	15688	-0-	-7562	-0-	13293	3	200	4	Y	1995	1862	0	13	8	177
							2195	9									
*04	22500	X	19305	-0-	-3195	-0-	16545	3	11	4	Y	2499	2408	0	20	8	248
							2749	9									
*05	18383	X	17975	-0-	-408	-0-	15333	3	5	4	Y	2397	2420	0	10	8	215
							2637	9									
*06	17790	X	12580	-0-	-5210	-0-	10921	3	16	4	Y	1494	1610	0	9	8	90
							1643	9									
*07	19933	X	16985	-0-	-2948	-0-	14272	3	2713	9	Y	2466	2428	0	10	8	118
*08	19933	X	17652	-0-	-2281	-0-	14889	3	2763	9	Y	2512	2534	0	16	8	80
*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									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

*11	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	18149	3	10	4	Y	2465	2448	0	15	8	9
							2712	9									
*12	20057	X	17691	-0-	-2366	-0-	15129	3	2562	9	Y	2329	2317	0	11	8	10
*01	18724	X	17794	-0-	-930	-0-	15209	3	2585	9	Y	2350	2310	0	18	8	32
*02	19460	X	17704	-0-	-1756	-0-	15352	3	2352	9	Y	2138	2131	0	19	8	20
*03	21545	X	19161	-0-	-2384	-0-	16963	3	2198	9	Y	1998	1993	0	12	8	13
*04	20850	X	19076	-0-	-1774	-0-	16681	3	2395	9	Y	2177	2156	0	13	8	21
*05	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	17227	3	2679	9	Y	2435	2432	0	7	8	17
*06	18960	X	18021	-0-	-939	-0-	15732	3	2289	9	Y	2081	2075	0	7	8	16
*07	19716	X	18519	-0-	-1197	-0-	16007	3	2512	9	Y	2284	2278	0	7	8	15
*08	19902	X	17217	-0-	-2685	-0-	14493	3	2724	9	Y	2476	2456	0	11	8	24
*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

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

*11	22350	X	-0-	-0-	-22350	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	20284	3	36	4	Y	2801	2770	0	19	8	12
							3081	9									
*01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	18662	3	3198	9	Y	2907	2850	0	29	8	40
*02	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	18311	3	3089	9	Y	2808	2791	0	31	8	26
*03	23374	X	23054	-0-	-320	-0-	19854	3	3200	9	Y	2909	2896	0	20	8	19
*04	22620	X	22601	-0-	-19	-0-	19577	3	3024	9	Y	2749	2720	0	22	8	26
*05	23653	X	20894	-0-	-2759	-0-	17950	3	2944	9	Y	2676	2673	0	11	8	18
*06	22890	X	21148	-0-	-1742	-0-	18336	3	2812	9	Y	2556	2544	0	11	8	19
*07	23653	X	23147	-0-	-506	-0-	19758	3	3389	9	Y	3081	3067	0	12	8	21
*08	23343	X	19132	-0-	-4211	-0-	16453	3	2679	9	Y	2435	2415	0	17	8	24
*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

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
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	4	N	531	441	0	2	8	164
							584	9									
*12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1164	3	4	4	N	199	292	0			71
							219	9									
*01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	912	3	6	4	N	57	36	0			92
							63	9									
*02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	5229	3	1344	9	N	1222	1190	0	8	8	116
*03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	6133	3	1441	9	N	1310	1299	0	6	8	121
*04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	7166	3	13	4	N	1332	1306	0	7	8	140
							1465	9									
*05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	6878	3	12	4	N	1146	1122	0	5	8	159
							1261	9									
*06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	6576	3	5	4	N	1099	1053	0	4	8	201
							1209	9									
*07	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7053	3	1340	9	N	1218	1241	0	3	8	175
*08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7011	3	1199	9	N	1090	1094	0	5	8	166
*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

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
*11	20280	X	16267	-0-	-4013	-0-	13240	3	3027	9	Y	2752	2763	0	12	8	117
*12	20956	X	16633	-0-	-4323	-0-	13225	3	3408	9	Y	3098	3039	0	15	8	161
*01	20956	X	14240	-0-	-6716	-0-	11405	3	2835	9	Y	2577	2597	0	15	8	126
*02	16184	X	9656	-0-	-6528	-0-	7861	3	1795	9	Y	1632	1644	0	13	8	101
*03	16802	X	13566	-0-	-3236	-0-	11324	3	112	4	Y	1936	1854	0	11	8	172
							2130	9									
*04	16260	X	1541	-0-	-14719	-0-	1505	3	36	9	Y	33	200	0	2	8	3
*05	16616	X	3598	-0-	-13018	-0-	3541	3	57	9	Y	52	47	0	4	8	4
*06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	12426	3	2558	9	Y	2325	2178	0	10	8	141
*07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	15183	3	2862	9	Y	2602	2609	0	9	8	125
*08	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	16424	3	2993	9	Y	2721	2746	0	13	8	87
*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

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
05	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	17824	3	3598	9	Y	3271	3257	0	1	8	73
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	16996	3	1975	9	Y	1795	1813	0			55
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	15565	3	1517	9	Y	1379	1387	0			47
08	21421	X	19910	-0-	-1511	-0-	17141	3	2769	9	Y	2517	2485	0			79
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

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 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
*11	76710	X	46615	-0-	-30095	-0-	43955	3	5	4	Y	2414	2422	0	21	8	22
							2655	9									
*12	79267	X	74937	-0-	-4330	-0-	70362	3	4575	9	Y	4159	4114	0	37	8	30
*01	79267	X	71512	-0-	-7755	-0-	67626	3	3886	9	Y	3533	3488	0	44	8	31
*02	69720	X	59834	-0-	-9886	-0-	56239	3	3595	9	Y	3268	3196	0	49	8	54
*03	77190	X	71810	-0-	-5380	-0-	67646	3	131	4	Y	3666	3653	0	32	8	35
							4033	9									
*04	72480	X	69842	-0-	-2638	-0-	65358	3	88	4	Y	3996	3937	0	39	8	55
							4396	9									
*05	74896	X	69030	-0-	-5866	-0-	64759	3	5	4	Y	3878	3823	0	20	8	90
							4266	9									
*06	69150	X	54214	-0-	-14936	-0-	50664	3	8	4	Y	3220	3226	0	19	8	65
							3542	9									
*07	72137	X	51499	-0-	-20638	-0-	45887	3	5612	9	Y	5102	5119	0	14	8	34
*08	72137	X	44185	-0-	-27952	-0-	40999	3	3186	9	Y	2896	2827	0	21	8	82
*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									

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
*11	72390	X	68765	-0-	-3625	-0-	64716	3	4049	9	Y	3681	3658	0	31	8	33
*12	74803	X	74219	-0-	-584	-0-	69904	3	4315	9	Y	3923	3896	0	32	8	28
*01	74803	X	69045	-0-	-5758	-0-	65341	3	3704	9	Y	3367	3326	0	40	8	29
*02	64148	X	55294	-0-	-8854	-0-	52024	3	3270	9	Y	2973	2905	0	48	8	49
*03	74183	X	68611	-0-	-5572	-0-	63776	3	121	4	Y	4285	4263	0	30	8	41
							4714	9									
*04	71790	X	65047	-0-	-6743	-0-	61485	3	3562	9	Y	3238	3196	0	38	8	45
*05	74183	X	64426	-0-	-9757	-0-	60965	3	3	4	Y	3144	3096	0	20	8	73
							3458	9									
*06	66780	X	55549	-0-	-11231	-0-	52588	3	2961	9	Y	2692	2691	0	20	8	54
*07	68572	X	44277	-0-	-24295	-0-	42326	3	1951	9	Y	1774	1802	0	14	8	12
*08	67332	X	19109	-0-	-48223	-0-	17657	3	1452	9	Y	1320	1286	0	9	8	37
*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

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
*11	26010	X	20478	-0-	-5532	-0-	18104	3	2374	9	Y	2158	2135	0	4	8	72
*12	46382	X	46382	-0-	-0-	-0-	40864	3	5518	9	Y	5016	4998	0	7	8	83
*01	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	25986	3	4234	9	Y	3849	3844	0	13	8	75
*02	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20973	3	3304	9	Y	3004	3018	0	15	8	46
*03	46376	X	27990	-0-	-18386	-0-	24115	3	3875	9	Y	3523	3505	0	12	8	52
*04	44880	X	40013	-0-	-4867	-0-	32326	3	7687	9	Y	6988	6935	0	16	8	89
*05	46376	X	33411	-0-	-12965	-0-	26637	3	5	4	Y	6154	6169	0	10	8	64
							6769	9									
*06	29220	X	24039	-0-	-5181	-0-	18798	3	108	4	Y	4666	4645	0	7	8	78
							5133	9									
*07	41323	X	23681	-0-	-17642	-0-	18252	3	5429	9	Y	4935	4950	0	7	8	56
*08	41323	X	16003	-0-	-25320	-0-	13914	3	15	4	Y	1885	1892	0	11	8	38
							2074	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30930	X	21179	-0-	-9751	-0-	18547	3	2632	9	Y	2393	2325	0	19	8	108
*12	31961	X	16262	-0-	-15699	-0-	12590	3	3672	9	Y	3338	3307	0	11	8	128
*01	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	37100	3	9352	9	Y	8502	8351	0	38	8	241
*02	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	31481	3	7519	9	Y	6835	6773	0	38	8	265
*03	25792	X	21164	-0-	-4628	-0-	17296	3	3868	9	Y	3516	3536	0	13	8	232
*04	42840	X	3498	-0-	-39342	-0-	2282	3	1216	9	Y	1105	1183	0	83	1	51
													20	8			
*05	44268	X	2300	-0-	-41968	-0-	1289	3	1011	9	Y	919	854	0	8	8	108
*06	42840	X	4333	-0-	-38507	-0-	2674	3	145	4	Y	1376	1360	0	10	8	114
							1514	9									
*07	43121	X	5541	-0-	-37580	-0-	3729	3	1812	9	Y	1647	1611	0	12	8	138
*08	7626	X	1620	-0-	-6006	-0-	1013	3	95	4	Y	465	554	0	15	8	34
							512	9									
*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

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
*11	33150	X	23833	-0-	-9317	-0-	20457	3	3376	9	Y	3069	3023	0	11	8	139
*12	34255	X	3191	-0-	-31064	-0-	2587	3	604	9	Y	549	659	0	8	8	21
*01	34255	X	11768	-0-	-22487	-0-	9394	3	2374	9	Y	2158	2090	0	28	8	61
*02	27692	X	14247	-0-	-13445	-0-	11018	3	263	4	Y	2696	2621	0	32	8	104
							2966	9									
*03	29388	X	8111	-0-	-21277	-0-	6297	3	75	4	Y	1581	1556	0	26	8	103
							1739	9									
*04	23820	X	2556	-0-	-21264	-0-	1650	3	8	4	Y	816	819	0	37	1	37
							898	9					26	8			
*05	15748	X	2781	-0-	-12967	-0-	2114	3	3	4	Y	604	560	0	11	8	70
							664	9									
*06	15240	X	8611	-0-	-6629	-0-	6844	3	1767	9	Y	1606	1526	0	17	8	133
*07	15748	X	11076	-0-	-4672	-0-	9049	3	2027	9	Y	1843	1808	0	14	8	154
*08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	9257	3	124	4	Y	2038	2019	0	21	8	152
							2242	9									
*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									

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
*11	12210	X	10887	-0-	-1323	-0-	8802	3	2085	9	Y	1895	1831	0	19	8	85
*12	12617	X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0			-0-
*01	12617	X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	10528	X	6	-0-	-10522	-0-	2	4	4	9	Y	4	2	0	2	8	-0-
03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	4	8	9	Y	7	7	8			-0-
*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

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
05	73346	X	48687	-0-	-24659	-0-	47991	3	19	4	Y	615	621	0	2	8	21
							677	9									
06	59730	X	10084	-0-	-49646	-0-	9813	3	271	9	Y	246	219	0			48
07	52297	X	36009	-0-	-16288	-0-	35315	3	8	4	Y	624	658	0			14
							686	9									
08	48701	X	24543	-0-	-24158	-0-	23983	3	24	4	Y	487	481	0			20
							536	9									
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

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
*11	26250	X	24481	-0-	-1769	-0-	21601	3	2880	9	Y	2618	2574	0	24	8	81
*12	27125	X	23922	-0-	-3203	-0-	21149	3	2773	9	Y	2521	2504	0	22	8	76
*01	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2183	2124	0	26	8	109
							2401	9									
*02	22652	X	18903	-0-	-3749	-0-	16635	3	2268	9	Y	2062	1979	0	31	8	161
*03	25079	X	23711	-0-	-1368	-0-	20762	3	2949	9	Y	2681	2688	0	22	8	132
*04	24270	X	22120	-0-	-2150	-0-	19299	3	81	4	Y	2491	2545	0	26	8	52
							2740	9									
*05	25079	X	19968	-0-	-5111	-0-	17564	3	5	4	Y	2181	2172	0	13	8	48
							2399	9									
*06	24270	X	15607	-0-	-8663	-0-	14187	3	49	4	Y	1246	1204	0	8	8	82
							1371	9									
*07	23684	X	20991	-0-	-2693	-0-	18316	3	42	4	Y	2394	2353	0	13	8	110
							2633	9									
*08	23684	X	18788	-0-	-4896	-0-	16322	3	2466	9	Y	2242	2235	0	20	8	97
*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

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
*11	29550	X	16866	-0-	-12684	-0-	15109	3	1757	9	Y	1597	1590	0	12	8	50
*12	29667	X	23008	-0-	-6659	-0-	20533	3	2475	9	Y	2250	2243	0	22	8	35
*01	27187	X	22185	-0-	-5002	-0-	19934	3	2251	9	Y	2046	2014	0	25	8	42
*02	24556	X	20656	-0-	-3900	-0-	18556	3	2100	9	Y	1909	1879	0	28	8	44
*03	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	24763	3	2751	9	Y	2501	2464	0	19	8	62
*04	22230	X	20815	-0-	-1415	-0-	18585	3	93	4	Y	1943	1910	0	23	8	72
							2137	9									
*05	22971	X	20801	-0-	-2170	-0-	18648	3	2153	9	Y	1957	1935	0	12	8	82
*06	22110	X	12601	-0-	-9509	-0-	11435	3	60	4	Y	1005	1018	0	7	8	62
							1106	9									
*07	27497	X	22841	-0-	-4656	-0-	20518	3	25	4	Y	2089	2054	0	13	8	84
							2298	9									
*08	27497	X	23531	-0-	-3966	-0-	21007	3	3	4	Y	2292	2252	0	19	8	105
							2521	9									
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	11418	3	2245	9	Y	2041	2013	0	6	8	63
*12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	11278	3	2366	9	Y	2151	2142	0	6	8	66
*01	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	17220	3	2198	9	Y	1998	1958	0	5	8	101
*02	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	26542	3	1802	9	Y	1638	1603	0	6	8	130
*03	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	12899	3	2045	9	Y	1859	1893	0	4	8	92
*04	14610	X	12724	-0-	-1886	-0-	10413	3	2311	9	Y	2101	2142	0	7	8	44
*05	15097	X	9817	-0-	-5280	-0-	7754	3	2063	9	Y	1875	1874	0	4	8	41
*06	14610	X	9270	-0-	-5340	-0-	7604	3	64	4	Y	1456	1396	0	5	8	96
							1602	9									
*07	15097	X	10979	-0-	-4118	-0-	8927	3	20	4	Y	1847	1855	0	3	8	85
							2032	9									
*08	14942	X	12151	-0-	-2791	-0-	9970	3	2181	9	Y	1983	1976	0	6	8	86
*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

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
*11	15780	X	12175	-0-	-3605	-0-	9935	3	2240	9	Y	2036	2008	0	8	8	63
*12	15314	X	10338	-0-	-4976	-0-	8363	3	1975	9	Y	1795	1796	0	7	8	55
*01	14105	X	8035	-0-	-6070	-0-	6654	3	37	4	Y	1222	1209	0	6	8	62
							1344	9									
*02	12740	X	6596	-0-	-6144	-0-	5332	3	1264	9	Y	1149	1113	0	7	8	91
03	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
*04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	10306	3	2303	9	Y	2094	2039	0	11	8	44
*05	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	11500	3	2413	9	Y	2194	2186	0	4	8	48
*06	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	11076	3	74	4	Y	1577	1518	0	3	8	104
							1735	9									
*07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	11357	3	19	4	Y	2086	2089	0	5	8	96
							2295	9									
*08	13919	X	13375	-0-	-544	-0-	11319	3	14	4	Y	1856	1863	0	9	8	80
							2042	9									
*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

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
*11	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	31054	3	4863	9	Y	4421	4376	0	42	8	55
*12	31837	X	27124	-0-	-4713	-0-	23165	3	3959	9	Y	3599	3597	0	29	8	28
*01	31837	X	24751	-0-	-7086	-0-	21018	3	3733	9	Y	3394	3326	0	35	8	61
*02	33516	X	23640	-0-	-9876	-0-	20229	3	3411	9	Y	3101	3086	0	43	8	33
*03	37107	X	30575	-0-	-6532	-0-	25778	3	4797	9	Y	4361	4332	0	33	8	29
*04	35880	X	33673	-0-	-2207	-0-	29167	3	9	4	Y	4088	4044	0	40	8	33
							4497	9									
*05	27094	X	18221	-0-	-8873	-0-	15408	3	2813	9	Y	2557	2548	0	11	8	31
*06	25290	X	13593	-0-	-11697	-0-	11532	3	2061	9	Y	1874	1878	0	11	8	16
*07	34751	X	19217	-0-	-15534	-0-	16254	3	11	4	Y	2684	2665	0	11	8	24
							2952	9									
*08	34193	X	22825	-0-	-11368	-0-	19336	3	3489	9	Y	3172	3145	0	26	8	25
*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									

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
*11	28680	X	18903	-0-	-9777	-0-	15361	3	3542	9	Y	3220	3194	0	28	8	40
*12	28303	X	23804	-0-	-4499	-0-	19561	3	4243	9	Y	3857	3837	0	30	8	30
*01	28303	X	24653	-0-	-3650	-0-	20381	3	4272	9	Y	3884	3804	0	40	8	70
*02	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	19248	3	100	4	Y	3373	3363	0	44	8	36
							3710	9									
*03	23467	X	21760	-0-	-1707	-0-	18394	3	25	4	Y	3037	3029	0	24	8	20
							3341	9									
*04	22710	X	161	-0-	-22549	-0-	50	3	111	9	Y	101	120	0			1
*05	23467	X	6794	-0-	-16673	-0-	5299	3	8	4	Y	1352	1329	0	7	8	17
							1487	9									
*06	22710	X	20651	-0-	-2059	-0-	17275	3	61	4	Y	3014	2987	0	19	8	25
							3315	9									
*07	23467	X	19261	-0-	-4206	-0-	15719	3	16	4	Y	3205	3189	0	13	8	28
							3526	9									
*08	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16462	3	3202	9	Y	2911	2896	0	20	8	23
*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

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
*11	23850	X	21867	-0-	-1983	-0-	19457	3	2410	9	Y	2191	2147	0	24	8	72
*12	23498	X	17731	-0-	-5767	-0-	15910	3	1821	9	Y	1655	1682	0	18	8	27
*01	23312	X	21333	-0-	-1979	-0-	18570	3	2763	9	Y	2512	2466	0	25	8	48
*02	21056	X	17848	-0-	-3208	-0-	15612	3	2236	9	Y	2033	2021	0	29	8	31
*03	22568	X	22457	-0-	-111	-0-	19563	3	2894	9	Y	2631	2608	0	15	8	39
*04	28640	X	28640	-0-	-0-	-0-	25301	3	3339	9	Y	3035	3014	0	21	8	39
*05	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	24164	3	3500	9	Y	3182	3180	0	8	8	33
*06	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	24502	3	3088	9	Y	2807	2784	0	9	8	47
*07	29574	X	18303	-0-	-11271	-0-	17241	3	1062	9	Y	965	992	0	9	8	11
*08	29574	X	15730	-0-	-13844	-0-	13653	3	45	4	Y	1847	1807	0	14	8	37
							2032	9									
*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									

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
*11	34290	X	29760	-0-	-4530	-0-	25724	3	4036	9	Y	3669	3650	0	16	8	46
*12	35433	X	31966	-0-	-3467	-0-	27885	3	4081	9	Y	3710	3711	0	16	8	29
*01	35433	X	28658	-0-	-6775	-0-	24857	3	3801	9	Y	3455	3398	0	24	8	62
*02	30800	X	25564	-0-	-5236	-0-	21966	3	3598	9	Y	3271	3273	0	25	8	35
*03	32612	X	28459	-0-	-4153	-0-	24497	3	3962	9	Y	3602	3596	0	17	8	24
*04	30930	X	27566	-0-	-3364	-0-	23728	3	3	4	Y	3486	3465	0	17	8	28
							3835	9									
*05	31961	X	25683	-0-	-6278	-0-	22262	3	3421	9	Y	3110	3091	0	9	8	38
*06	27720	X	24231	-0-	-3489	-0-	21354	3	9	4	Y	2607	2610	0	13	8	22
							2868	9									
*07	28458	X	24878	-0-	-3580	-0-	21223	3	16	4	Y	3308	3292	0	9	8	29
							3639	9									
*08	28458	X	24809	-0-	-3649	-0-	21089	3	3720	9	Y	3382	3370	0	14	8	27
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15900	X	9962	-0-	-5938	-0-	8679	3	1283	9	Y	1166	1178	0	5	8	36
*12	16430	X	15150	-0-	-1280	-0-	12760	3	2390	9	Y	2173	2166	0	9	8	34
*01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	14786	3	32	4	Y	2035	2019	0	8	8	42
							2239	9									
*02	19278	X	19278	-0-	-0-	-0-	17196	3	2082	9	Y	1893	1879	0	12	8	44
*03	15655	X	15577	-0-	-78	-0-	13403	3	2174	9	Y	1976	1965	0	6	8	49
*04	16500	X	14386	-0-	-2114	-0-	12125	3	108	4	Y	1957	1924	0	9	8	73
							2153	9									
*05	21328	X	14867	-0-	-6461	-0-	12731	3	2136	9	Y	1942	1928	0	5	8	82
*06	20640	X	10038	-0-	-10602	-0-	9001	3	60	4	Y	888	912	0	3	8	55
							977	9									
*07	21328	X	13722	-0-	-7606	-0-	11641	3	16	4	Y	1877	1851	0	5	8	76
							2065	9									
*08	15562	X	13754	-0-	-1808	-0-	11609	3	2145	9	Y	1950	1930	0	6	8	90
*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-

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
*11	23820	X	10077	-0-	-13743	-0-	8735	3	1342	9	Y	1220	1237	0	7	8	38
*12	22537	X	14300	-0-	-8237	-0-	11680	3	2620	9	Y	2382	2371	0	12	8	37
*01	20708	X	16380	-0-	-4328	-0-	13511	3	2869	9	Y	2608	2576	0	15	8	54
*02	18704	X	17957	-0-	-747	-0-	15480	3	2477	9	Y	2252	2236	0	18	8	52
*03	19902	X	19452	-0-	-450	-0-	16688	3	2764	9	Y	2513	2493	0	10	8	62
*04	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	15449	3	2598	9	Y	2362	2322	0	14	8	88
*05	19871	X	16533	-0-	-3338	-0-	14103	3	2430	9	Y	2209	2197	0	7	8	93
*06	19230	X	10246	-0-	-8984	-0-	8535	3	75	4	Y	1487	1483	0	5	8	92
							1636	9									
*07	19871	X	16615	-0-	-3256	-0-	13885	3	17	4	Y	2466	2450	0	8	8	100
							2713	9									
*08	19437	X	14664	-0-	-4773	-0-	12433	3	2231	9	Y	2028	2025	0	10	8	93
*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

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17460	X	13532	-0-	-3928	-0-	11626	3	1906	9	Y	1733	1709	0	25	8	21
*12	17143	X	15651	-0-	-1492	-0-	13178	3	2473	9	Y	2248	2225	0	27	8	17
*01	17391	X	14379	-0-	-3012	-0-	12248	3	2131	9	Y	1937	1887	0	33	8	34
*02	15708	X	14132	-0-	-1576	-0-	11912	3	2220	9	Y	2018	1987	0	44	8	21
*03	17391	X	15034	-0-	-2357	-0-	12808	3	2226	9	Y	2024	2004	0	28	8	13
*04	15120	X	13601	-0-	-1519	-0-	11399	3	3	4	Y	1999	1963	0	33	8	16
							2199	9									
*05	15624	X	13390	-0-	-2234	-0-	11264	3	2126	9	Y	1933	1910	0	15	8	24
*06	15090	X	13872	-0-	-1218	-0-	11908	3	1964	9	Y	1785	1772	0	22	8	15
*07	15593	X	12825	-0-	-2768	-0-	10617	3	6	4	Y	2002	1984	0	15	8	18
							2202	9									
*08	13516	X	13420	-0-	-96	-0-	11225	3	2195	9	Y	1995	1974	0	23	8	16
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84320	X	70402	-0-	-13918	-0-	66614	3	3788	9	Y	3444	3441	0	5	8	73
06	78780	X	33485	-0-	-45295	-0-	31703	3	1782	9	Y	1620	1653	0			40
07	80383	X	49174	-0-	-31209	-0-	45765	3	3409	9	Y	3099	3068	0			71
08	80383	X	60068	-0-	-20315	-0-	56672	3	3396	9	Y	3087	3051	0			107
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									

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	12754	3	2274	9	Y	2067	2032	0	23	8	45
*12	16244	X	15480	-0-	-764	-0-	13158	3	2322	9	Y	2111	2080	0	19	8	57
*01	16244	X	14685	-0-	-1559	-0-	13324	3	10	4	Y	1228	1228	0	16	8	41
							1351	9									
*02	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	13008	3	2239	9	Y	2035	2026	0	9	8	41
*03	24352	X	24352	-0-	-0-	-0-	21170	3	6	4	Y	2887	2698	0	17	8	213
							3176	9									
*04	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	19915	3	279	4	Y	2528	2649	0	6	8	86
							2781	9									
*05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	14058	3	18	4	Y	2053	2072	0	3	8	64
							2258	9									
*06	15720	X	14771	-0-	-949	-0-	12604	3	2167	9	Y	1970	1957	0	5	8	72
*07	16244	X	12328	-0-	-3916	-0-	10368	3	13	4	Y	1770	1801	0	3	8	38
							1947	9									
*08	24335	X	13146	-0-	-11189	-0-	10799	3	2347	9	Y	2134	2119	0	12	8	41
*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

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	23032	3	2954	9	Y	2685	2638	0	24	8	58
*12	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	24914	3	3127	9	Y	2843	2803	0	21	8	77
*01	26970	X	18884	-0-	-8086	-0-	16027	3	4	4	Y	2594	2561	0	24	8	86
							2853	9									
*02	24360	X	22594	-0-	-1766	-0-	19935	3	2659	9	Y	2417	2421	0	34	8	48
03	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*04	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	45471	3	86	4	Y	5091	4887	0	31	8	173
							5600	9									
*05	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	31571	3	3881	9	Y	3528	3577	0	14	8	110
*06	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	22352	3	2904	9	Y	2640	2641	0	13	8	96
*07	38099	X	23714	-0-	-14385	-0-	20996	3	76	4	Y	2402	2438	0	9	8	51
							2642	9									
*08	52824	X	21383	-0-	-31441	-0-	18799	3	2584	9	Y	2349	2341	0	14	8	45
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	137250	X	112630	-0-	-24620	-0-	106717	3	5913	9	Y	5375	5360	0	49	8	117
*12	141825	X	92023	-0-	-49802	-0-	87416	3	4607	9	Y	4188	4151	0	40	8	114
*01	144150	X	66016	-0-	-78134	-0-	62030	3	40	4	Y	3587	3544	0	38	8	119
							3946	9									
*02	130200	X	115830	-0-	-14370	-0-	110246	3	5584	9	Y	5076	4999	0	95	8	101
03	144150	X	-0-	-0-	-144150	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
*04	112590	X	72781	-0-	-39809	-0-	68389	3	30	4	Y	3965	3706	0	128	8	131
							4362	9									
*05	128123	X	90725	-0-	-37398	-0-	83423	3	7302	9	Y	6638	6472	0	92	8	205
*06	123990	X	78423	-0-	-45567	-0-	72475	3	5948	9	Y	5407	5330	0	88	8	194
*07	128123	X	52144	-0-	-75979	-0-	48192	3	12	4	Y	3582	3659	0	41	8	76
							3940	9									
*08	96671	X	96671	-0-	-0-	-0-	89724	3	6947	9	Y	6315	6158	0	114	8	119
*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

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
*11	80310	X	78289	-0-	-2021	-0-	76202	3	2087	9	Y	1897	1843	0	28	8	41
*12	82987	X	75396	-0-	-7591	-0-	72756	3	2640	9	Y	2400	2348	0	28	8	65
*01	81902	X	81902	-0-	-0-	-0-	79013	3	96	4	Y	2539	2483	0	37	8	84
							2793	9									
*02	73052	X	47805	-0-	-25247	-0-	46569	3	1236	9	Y	1124	1148	0	38	8	22
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*04	79230	X	8102	-0-	-71128	-0-	7972	3	10	4	Y	109	41	0	67	8	1
							120	9									
*05	81871	X	17150	-0-	-64721	-0-	16768	3	382	9	Y	347	297	0	41	8	10
*06	79230	X	18883	-0-	-60347	-0-	18200	3	683	9	Y	621	566	0	44	8	21
*07	52886	X	16840	-0-	-36046	-0-	15942	3	898	9	Y	816	795	0	25	8	17
*08	17112	X	4077	-0-	-13035	-0-	3928	3	149	9	Y	135	140	0	10	8	2
*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

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
05	32302	X	25757	-0-	-6545	-0-	19476	3	44	4	Y	5670	5617	0	2	8	254
							6237	9									
06	31260	X	25637	-0-	-5623	-0-	19429	3	6208	9	Y	5644	5731	0			167
07	32302	X	26293	-0-	-6009	-0-	19596	3	6697	9	Y	6088	6138	0			117
08	28272	X	23738	-0-	-4534	-0-	17854	3	5884	9	Y	5349	5338	0			128
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

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
05	43307	X	36907	-0-	-6400	-0-	35246	3	1661	9	Y	1510	1500	0	2	8	42
06	41910	X	36887	-0-	-5023	-0-	35520	3	1367	9	Y	1243	1251	0			34
07	38874	X	25681	-0-	-13193	-0-	24453	3	1228	9	Y	1116	1114	0			36
08	38874	X	28157	-0-	-10717	-0-	26836	3	1321	9	Y	1201	1193	0			44
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	27474	-0-	-8052	-0-	24320	3	38	4	Y	2833	2796	0	10	8	169
							3116	9									
06	33180	X	11301	-0-	-21879	-0-	10241	3	49	4	Y	919	993	0	28	8	67
							1011	9									
07	32178	X	20613	-0-	-11565	-0-	18525	3	60	4	Y	1844	1735	0	77	8	99
							2028	9									
08	32178	X	10494	-0-	-21684	-0-	8252	3	989	4	Y	1139	1025	0	12	8	201
							1253	9									
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

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
05	34782	X	26951	-0-	-7831	-0-	22675	3	2	4	Y	3885	3836	0	13	8	232
							4274	9									
06	32250	X	26733	-0-	-5517	-0-	23224	3	3509	9	Y	3190	3114	0	73	8	235
07	32581	X	21615	-0-	-10966	-0-	18230	3	3385	9	Y	3077	3057	0	88	8	167
08	32488	X	10119	-0-	-22369	-0-	8719	3	1400	9	Y	1273	1200	0	16	8	224
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

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
05	32581	X	23746	-0-	-8835	-0-	20596	3	64	4	Y	2805	2785	0	9	8	121
							3086	9									
06	26070	X	23093	-0-	-2977	-0-	19747	3	418	4	Y	2662	2610	0	61	8	112
							2928	9									
07	28086	X	25841	-0-	-2245	-0-	22481	3	217	4	Y	2857	2772	0	97	8	100
							3143	9									
08	28086	X	24733	-0-	-3353	-0-	21411	3	49	4	Y	2975	2937	0	31	8	107
							3273	9									
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									

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
05	15500	X	11909	-0-	-3591	-0-	9897	3	1	4	Y	1828	1815	0	4	8	79
							2011	9									
06	12630	X	11494	-0-	-1136	-0-	9679	3	1815	9	Y	1650	1637	0	22	8	70
07	13051	X	12790	-0-	-261	-0-	10798	3	1992	9	Y	1811	1781	0	35	8	65
08	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13806	3	2135	9	Y	1941	1924	0	12	8	70
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

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
05	31248	X	26244	-0-	-5004	-0-	22031	3	54	4	Y	3781	3728	0	10	8	163
							4159	9									
06	25830	X	23407	-0-	-2423	-0-	19413	3	296	4	Y	3362	3314	0	69	8	142
							3698	9									
07	27652	X	18306	-0-	-9346	-0-	15355	3	44	4	Y	2643	2623	0	68	8	94
							2907	9									
08	27652	X	21579	-0-	-6073	-0-	17779	3	552	4	Y	2953	2912	0	29	8	106
							3248	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	41354	X	38067	-0-	-3287	-0-	35758	3	2309	9	N	2099	2068	0	2	8	180
06	40020	X	36695	-0-	-3325	-0-	34396	3	135	4	N	1967	1978	0			169
							2164	9									
07	39990	X	35898	-0-	-4092	-0-	33335	3	309	4	N	2049	2104	0			114
							2254	9									
08	39990	X	31483	-0-	-8507	-0-	29596	3	2	4	N	1714	1733	0			95
							1885	9									
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

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
*11	30431	X	30431	-0-	-0-	-0-	25642	3	4789	9	Y	4354	4334	0	16	8	51
*12	30690	X	28943	-0-	-1747	-0-	24159	3	4784	9	Y	4349	4322	0	18	8	60
*01	30473	X	27331	-0-	-3142	-0-	22648	3	4683	9	Y	4257	4142	0	28	8	147
*02	28392	X	24401	-0-	-3991	-0-	20170	3	4231	9	Y	3846	3831	0	30	8	132
*03	31434	X	15506	-0-	-15928	-0-	12937	3	2569	9	Y	2335	2391	0	29	8	47
*04	30420	X	23196	-0-	-7224	-0-	19738	3	8	4	Y	3136	3086	0	43	8	54
							3450	9									
*05	28923	X	18498	-0-	-10425	-0-	15048	3	3450	9	Y	3136	3101	0	18	8	71
*06	26430	X	17840	-0-	-8590	-0-	14227	3	480	4	Y	2848	2830	0	16	8	73
							3133	9									
*07	26970	X	20637	-0-	-6333	-0-	16848	3	18	4	Y	3428	3391	0	13	8	97
							3771	9									
*08	23932	X	20514	-0-	-3418	-0-	17178	3	3	4	Y	3030	3028	0	19	8	80
							3333	9									
*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									

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
*11	28200	X	26964	-0-	-1236	-0-	23809	3	3155	9	Y	2868	2852	0	14	8	34
*12	29140	X	26252	-0-	-2888	-0-	23257	3	2995	9	Y	2723	2707	0	13	8	37
*01	28334	X	25559	-0-	-2775	-0-	22537	3	3022	9	Y	2747	2671	0	18	8	95
*02	25536	X	22315	-0-	-3221	-0-	19734	3	2581	9	Y	2346	2341	0	20	8	80
*03	28272	X	24305	-0-	-3967	-0-	21816	3	2489	9	Y	2263	2281	0	16	8	46
*04	26940	X	22352	-0-	-4588	-0-	19380	3	2972	9	Y	2702	2685	0	16	8	47
*05	26226	X	20497	-0-	-5729	-0-	18074	3	2423	9	Y	2203	2191	0	9	8	50
*06	24720	X	19618	-0-	-5102	-0-	17073	3	265	4	Y	2073	2062	0	8	8	53
							2280	9									
*07	24676	X	20873	-0-	-3803	-0-	18418	3	2455	9	Y	2232	2215	0	7	8	63
*08	24304	X	20852	-0-	-3452	-0-	18318	3	2534	9	Y	2304	2293	0	13	8	61
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	28710	X	24702	-0-	-4008	-0-	21180	3	3522	9	Y	3202	3192	0	13	8	38
*12	30380	X	24743	-0-	-5637	-0-	21172	3	3571	9	Y	3246	3226	0	13	8	45
*01	30969	X	23500	-0-	-7469	-0-	19809	3	3691	9	Y	3355	3265	0	19	8	116
*02	27972	X	21820	-0-	-6152	-0-	18645	3	3175	9	Y	2886	2881	0	22	8	99
*03	30969	X	6809	-0-	-24160	-0-	5670	3	1139	9	Y	1035	1105	0	8	8	21
*04	24690	X	12363	-0-	-12327	-0-	10677	3	4	4	Y	1529	1491	0	33	8	26
							1682	9									
*05	24738	X	17888	-0-	-6850	-0-	15370	3	2518	9	Y	2289	2251	0	12	8	52
*06	23340	X	18008	-0-	-5332	-0-	15399	3	104	4	Y	2277	2259	0	12	8	58
							2505	9									
*07	24118	X	20772	-0-	-3346	-0-	17607	3	3165	9	Y	2877	2844	0	10	8	81
*08	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	18436	3	3051	9	Y	2774	2767	0	15	8	73
*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

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
*11	14700	X	14433	-0-	-267	-0-	11806	3	2627	9	Y	2388	2359	0	14	8	44
*12	15190	X	13722	-0-	-1468	-0-	10917	3	2805	9	Y	2550	2536	0	9	8	49
*01	15190	X	13409	-0-	-1781	-0-	10392	3	3017	9	Y	2743	2719	0	12	8	61
*02	13720	X	12346	-0-	-1374	-0-	9889	3	2457	9	Y	2234	2231	0	13	8	51
*03	15190	X	12521	-0-	-2669	-0-	10180	3	2341	9	Y	2128	2129	0	10	8	40
*04	14430	X	12270	-0-	-2160	-0-	9764	3	2506	9	Y	2278	2258	0	12	8	48
*05	13702	X	12080	-0-	-1622	-0-	9627	3	2453	9	Y	2230	2219	0	9	8	50
*06	13200	X	11787	-0-	-1413	-0-	9241	3	148	4	Y	2180	2170	0	9	8	51
							2398	9									
*07	13640	X	12001	-0-	-1639	-0-	8914	3	17	4	Y	2791	2767	0	11	8	64
							3070	9									
*08	12679	X	12139	-0-	-540	-0-	9749	3	2390	9	Y	2173	2174	0	13	8	50
*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

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
*11	28140	X	24998	-0-	-3142	-0-	21842	3	3156	9	Y	2869	2835	0	22	8	53
*12	29078	X	23157	-0-	-5921	-0-	20189	3	2968	9	Y	2698	2686	0	14	8	51
*01	28923	X	24624	-0-	-4299	-0-	21037	3	562	4	Y	2750	2722	0	18	8	61
							3025	9									
*02	23828	X	20695	-0-	-3133	-0-	17878	3	83	4	Y	2485	2468	0	22	8	56
							2734	9									
*03	26381	X	22882	-0-	-3499	-0-	19889	3	2993	9	Y	2721	2710	0	16	8	51
*04	24960	X	20920	-0-	-4040	-0-	18046	3	2874	9	Y	2613	2590	0	19	8	55
*05	24614	X	19958	-0-	-4656	-0-	17121	3	2837	9	Y	2579	2568	0	8	8	58
*06	23820	X	17207	-0-	-6613	-0-	15294	3	43	4	Y	1700	1710	0	9	8	39
							1870	9									
*07	22878	X	17159	-0-	-5719	-0-	16270	3	3	4	Y	805	811	0	15	8	18
							886	9									
*08	22878	X	18412	-0-	-4466	-0-	17376	3	1036	9	Y	942	921	0	18	8	21
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	35520	X	29609	-0-	-5911	-0-	25223	3	4386	9	Y	3987	3955	0	8	8	74
*12	36704	X	27712	-0-	-8992	-0-	23531	3	4181	9	Y	3801	3787	0	16	8	72
*01	36704	X	27396	-0-	-9308	-0-	23088	3	4308	9	Y	3916	3879	0	22	8	87
*02	29876	X	23968	-0-	-5908	-0-	20250	3	3718	9	Y	3380	3367	0	23	8	77
*03	31930	X	27006	-0-	-4924	-0-	22773	3	4233	9	Y	3848	3838	0	14	8	73
*04	29610	X	24626	-0-	-4984	-0-	20759	3	3867	9	Y	3515	3499	0	14	8	75
*05	27683	X	24551	-0-	-3132	-0-	20748	3	3803	9	Y	3457	3448	0	7	8	77
*06	26490	X	22457	-0-	-4033	-0-	19734	3	87	4	Y	2396	2409	0	8	8	56
							2636	9									
*07	27001	X	23121	-0-	-3880	-0-	19719	3	3402	9	Y	3093	3067	0	11	8	71
*08	27001	X	22982	-0-	-4019	-0-	19956	3	3026	9	Y	2751	2742	0	17	8	63
*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

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
*11	31830	X	27700	-0-	-4130	-0-	23541	3	4159	9	Y	3781	3739	0	21	8	70
*12	31961	X	26399	-0-	-5562	-0-	22403	3	3996	9	Y	3633	3621	0	13	8	69
*01	31961	X	27114	-0-	-4847	-0-	22856	3	4258	9	Y	3871	3829	0	25	8	86
*02	26376	X	23893	-0-	-2483	-0-	20212	3	3681	9	Y	3346	3327	0	29	8	76
*03	28985	X	24235	-0-	-4750	-0-	21221	3	25	4	Y	2717	2719	0	23	8	51
							2989	9									
*04	27690	X	23846	-0-	-3844	-0-	20591	3	7	4	Y	2953	2914	0	27	8	63
							3248	9									
*05	27094	X	22180	-0-	-4914	-0-	18766	3	3414	9	Y	3104	3085	0	13	8	69
*06	26220	X	21017	-0-	-5203	-0-	17937	3	66	4	Y	2740	2735	0	10	8	64
							3014	9									
*07	26412	X	23149	-0-	-3263	-0-	18424	3	4725	9	Y	4295	4254	0	6	8	99
*08	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	19818	3	6023	9	Y	5475	5437	0	11	8	126
*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

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
05	29047	X	21274	-0-	-7773	-0-	1301	1	17840	3	Y	1899	1897	0	5	8	68
							44	4	2089	9							
06	25980	X	20615	-0-	-5365	-0-	1498	1	16807	3	Y	1797	1739	0	28	8	98
							333	4	1977	9							
07	26846	X	24454	-0-	-2392	-0-	21811	3	352	4	Y	2083	1999	0	53	8	129
							2291	9									
08	26040	X	24875	-0-	-1165	-0-	22046	3	546	4	Y	2075	2134	0	19	8	51
							2283	9									
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

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
05	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	2102	1	28830	3	Y	2689	2660	0	9	8	97
							4	4	2958	9							
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	2661	1	29864	3	Y	2394	2310	0	51	8	130
							2633	9									
07	26195	X	10688	-0-	-15507	-0-	9710	3	250	4	Y	662	684	0	71	8	37
							728	9									
08	33883	X	19025	-0-	-14858	-0-	16909	3	198	4	Y	1744	1702	0	37	8	42
							1918	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38657	X	31672	-0-	-6985	-0-	1861	1	25512	3	Y	3874	3827	0	15	8	139
							38	4	4261	9							
06	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	2537	1	28472	3	Y	3492	3333	0	110	8	188
							123	4	3841	9							
07	35960	X	35147	-0-	-813	-0-	30599	3	457	4	Y	3719	3529	0	152	8	226
							4091	9									
08	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	29294	3	675	4	Y	3068	3166	0	53	8	75
							3375	9									
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

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
05	37696	X	28629	-0-	-9067	-0-	1751	1	23999	3	Y	2609	2598	0	9	8	205
							9	4	2870	9							
06	29700	X	21954	-0-	-7746	-0-	612	1	19346	3	Y	1812	1827	0	28	8	162
							3	4	1993	9							
07	30814	X	28871	-0-	-1943	-0-	26410	3	11	4	Y	2227	2039	0	67	8	283
							2450	9									
08	30814	X	28407	-0-	-2407	-0-	25317	3	371	4	Y	2472	2414	0	27	8	314
							2719	9									
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

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	20866	-0-	-4461	-0-	1254	1	17195	3	Y	2195	2179	0	11	8	172
							2	4	2415	9							
06	23670	X	22991	-0-	-679	-0-	630	1	19909	3	Y	2229	2138	0	67	8	196
							2452	9									
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	21884	3	2265	9	Y	2059	1905	0	93	8	257
08	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	22440	3	2606	9	Y	2369	2284	0	44	8	298
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

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	19296	-0-	-8201	-0-	1160	1	15909	3	Y	2004	2004	0	6	8	158
							23	4	2204	9							
06	24120	X	18540	-0-	-5580	-0-	498	1	15732	3	Y	1776	1745	0	31	8	158
							356	4	1954	9							
07	23343	X	20965	-0-	-2378	-0-	18708	3	2257	9	Y	2052	1898	0	50	8	262
08	22909	X	21115	-0-	-1794	-0-	18892	3	2223	9	Y	2021	2005	0	21	8	257
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

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	25909	-0-	-3293	-0-	23144	3	2765	9	Y	2514	2558	0	2	8	67
06	23490	X	22711	-0-	-779	-0-	20692	3	2019	9	Y	1835	1835	0			67
07	24273	X	24142	-0-	-131	-0-	22090	3	2052	9	Y	1865	1896	0			36
08	25916	X	21200	-0-	-4716	-0-	19454	3	1746	9	Y	1587	1574	0			49
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	29714	-0-	-3301	-0-	26056	3	3658	9	Y	3325	3378	0	1	8	89
06	31950	X	28192	-0-	-3758	-0-	24973	3	3219	9	Y	2926	2909	0			106
07	33077	X	28635	-0-	-4442	-0-	24611	3	4024	9	Y	3658	3693	0			71
08	33077	X	24548	-0-	-8529	-0-	21154	3	5	4	Y	3081	3056	0			96
							3389	9									
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									

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	20533	-0-	-4050	-0-	18365	3	54	4	Y	1922	1916	0	1	8	86
							2114	9									
06	23790	X	21623	-0-	-2167	-0-	19450	3	4	4	Y	1972	2000	0			58
							2169	9									
07	24583	X	21083	-0-	-3500	-0-	19051	3	2032	9	Y	1847	1870	0			35
08	23498	X	19715	-0-	-3783	-0-	17596	3	2119	9	Y	1926	1915	0			46
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

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
05	20677	X	20592	-0-	-85	-0-	18180	3	2412	9	Y	2193	2232	0	1	8	59
06	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	18383	3	1859	9	Y	1690	1688	0			61
07	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	18917	3	2584	9	Y	2349	2365	0			45
08	20584	X	18842	-0-	-1742	-0-	16638	3	2204	9	Y	2004	1987	0			62
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

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
05	30566	X	21479	-0-	-9087	-0-	19020	3	51	4	Y	2189	2166	0	1	8	98
							2408	9									
06	29580	X	22579	-0-	-7001	-0-	20378	3	2201	9	Y	2001	2040	0			59
07	30566	X	22782	-0-	-7784	-0-	20419	3	2363	9	Y	2148	2166	0			41
08	25947	X	20653	-0-	-5294	-0-	18599	3	2054	9	Y	1867	1863	0			45
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 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
*11	124620	X	115135	-0-	-9485	-0-	108803	3	6332	9	Y	5756	5616	0	56	8	134
*12	133486	X	75170	-0-	-58316	-0-	70830	3	4340	9	Y	3945	3979	0	40	8	60
*01	133486	X	86784	-0-	-46702	-0-	82101	3	4683	9	Y	4257	4097	0	63	8	157
*02	120568	X	120291	-0-	-277	-0-	113602	3	46	4	Y	6039	5821	0	103	8	272
							6643	9									
*03	129720	X	129720	-0-	-0-	-0-	123508	3	6212	9	Y	5647	5765	0	65	8	89
*04	124318	X	124318	-0-	-0-	-0-	118431	3	489	4	Y	4907	4840	0	77	8	79
							5398	9									
*05	133052	X	128062	-0-	-4990	-0-	121992	3	6070	9	Y	5518	5429	0	42	8	126
*06	128760	X	121737	-0-	-7023	-0-	116451	3	102	4	Y	4713	4719	0	44	8	76
							5184	9									
*07	133989	X	133989	-0-	-0-	-0-	127607	3	6382	9	Y	5802	5743	0	42	8	93
*08	129642	X	128493	-0-	-1149	-0-	123062	3	5431	9	Y	4937	4859	0	65	8	106
*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

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
*11	123510	X	99314	-0-	-24196	-0-	93641	3	5673	9	Y	5157	5046	0	55	8	120
*12	121640	X	121640	-0-	-0-	-0-	115078	3	6562	9	Y	5965	5929	0	65	8	91
*01	114607	X	104060	-0-	-10547	-0-	98669	3	5391	9	Y	4901	4738	0	74	8	180
*02	103516	X	94018	-0-	-9498	-0-	89930	3	4088	9	Y	3716	3636	0	94	8	166
*03	145035	X	145035	-0-	-0-	-0-	138058	3	6977	9	Y	6343	6330	0	79	8	100
*04	126499	X	126499	-0-	-0-	-0-	119967	3	13	4	Y	5926	5839	0	91	8	96
							6519	9									
*05	126441	X	126441	-0-	-0-	-0-	120145	3	6296	9	Y	5724	5642	0	47	8	131
*06	100620	X	95267	-0-	-5353	-0-	90274	3	90	4	Y	4457	4476	0	40	8	72
							4903	9									
*07	144956	X	78905	-0-	-66051	-0-	74763	3	4142	9	Y	3765	3744	0	33	8	60
*08	135501	X	126220	-0-	-9281	-0-	120086	3	6134	9	Y	5576	5444	0	72	8	120
*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-

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
*11	31050	X	7566	-0-	-23484	-0-	6386	3	1180	9	Y	1073	1026	0	16	8	73
*12	21979	X	10303	-0-	-11676	-0-	8983	3	1320	9	Y	1200	1220	0	20	8	33
*01	17515	X	11267	-0-	-6248	-0-	9426	3	1841	9	Y	1674	1605	0	30	8	72
*02	10500	X	8908	-0-	-1592	-0-	7453	3	1455	9	Y	1323	1317	0	28	8	50
*03	11439	X	11022	-0-	-417	-0-	9223	3	1799	9	Y	1635	1608	0	19	8	58
*04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	10191	3	72	4	Y	1872	1848	0	24	8	58
							2059	9									
*05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	11819	3	2463	9	Y	2239	2238	0	10	8	49
*06	10860	X	10757	-0-	-103	-0-	8689	3	55	4	Y	1830	1796	0	6	8	77
							2013	9									
*07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	10694	3	2800	9	Y	2545	2403	0	8	8	211
*08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	12423	3	248	4	Y	2788	2883	0	11	8	105
							3067	9									
*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

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
*11	44520	X	12631	-0-	-31889	-0-	10626	3	2005	9	Y	1823	1722	0	41	8	123
*12	35991	X	11985	-0-	-24006	-0-	9210	3	2775	9	Y	2523	2546	0	29	8	71
*01	30163	X	13024	-0-	-17139	-0-	11165	3	1859	9	Y	1690	1631	0	59	8	71
*02	19124	X	9889	-0-	-9235	-0-	8397	3	28	4	Y	1331	1299	0	54	8	49
							1464	9									
*03	17236	X	14003	-0-	-3233	-0-	11839	3	2164	9	Y	1967	1912	0	35	8	69
*04	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	15804	3	2918	9	Y	2653	2588	0	53	8	81
*05	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	21480	3	3797	9	Y	3452	3429	0	28	8	76
*06	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	15871	3	1067	4	Y	2680	2624	0	19	8	113
							2948	9									
*07	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	23305	3	5123	9	Y	4657	4358	0	27	8	385
*08	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	26276	3	320	4	Y	4245	4433	0	38	8	159
							4670	9									
*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

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
05	31744	X	25325	-0-	-6419	-0-	20538	3	2	4	Y	4350	4316	0			138
							4785	9									
06	30720	X	22907	-0-	-7813	-0-	18564	3	4343	9	Y	3948	4003	0			83
07	28799	X	22890	-0-	-5909	-0-	18362	3	4528	9	Y	4116	4071	0			128
08	28799	X	8145	-0-	-20654	-0-	3737	3	4408	9	Y	4007	4018	0			117
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

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
05	35309	X	31975	-0-	-3334	-0-	27514	3	3	4	Y	4053	4024	0			128
							4458	9									
06	34170	X	29357	-0-	-4813	-0-	25199	3	4158	9	Y	3780	3829	0			79
07	34782	X	28860	-0-	-5922	-0-	24627	3	4233	9	Y	3848	3808	0			119
08	45046	X	45046	-0-	-0-	-0-	41006	3	4040	9	Y	3673	3685	0			107
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

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
05	38347	X	32670	-0-	-5677	-0-	29812	3	3	4	Y	2595	2588	0			105
							2855	9									
06	35070	X	32446	-0-	-2624	-0-	29852	3	2594	9	Y	2358	2380	0			83
07	35712	X	23634	-0-	-12078	-0-	22665	3	969	9	Y	881	932	0			32
08	35402	X	29118	-0-	-6284	-0-	27514	3	1604	9	Y	1458	1438	0			52
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

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
05	24459	X	5016	-0-	-19443	-0-	3873	3	44	4	Y	999	1054	0			40
							1099	9									
06	22170	X	14306	-0-	-7864	-0-	11432	3	561	4	Y	2103	2069	0			74
							2313	9									
07	21917	X	15543	-0-	-6374	-0-	12835	3	97	4	Y	2374	2361	0			87
							2611	9									
08	19282	X	14151	-0-	-5131	-0-	10934	3	794	4	Y	2203	2211	0			79
							2423	9									
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

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
05	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	17185	3	14	4	Y	3038	3015	0			96
							3342	9									
06	19860	X	18745	-0-	-1115	-0-	15653	3	2	4	Y	2809	2846	0			59
							3090	9									
07	20522	X	19168	-0-	-1354	-0-	16107	3	15	4	Y	2769	2742	0			86
							3046	9									
08	22382	X	17111	-0-	-5271	-0-	13860	3	262	4	Y	2717	2724	0			79
							2989	9									
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

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
05	41726	X	28362	-0-	-13364	-0-	21604	3	2	4	Y	6142	6026	0			249
							6756	9									
06	35640	X	26619	-0-	-9021	-0-	20350	3	6269	9	Y	5699	5747	0			201
07	33325	X	29595	-0-	-3730	-0-	22565	3	7030	9	Y	6391	6358	0			234
08	29915	X	28996	-0-	-919	-0-	22333	3	6663	9	Y	6057	6074	0			217
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									

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
05	19809	X	4461	-0-	-15348	-0-	3610	3	51	4	Y	727	712	0			29
							800	9									
06	11490	X	5770	-0-	-5720	-0-	4775	3	158	4	Y	761	763	0			27
							837	9									
07	9145	X	2277	-0-	-6868	-0-	1664	3	66	4	Y	497	506	0			18
							547	9									
08	4464	X	1530	-0-	-2934	-0-	1181	3	65	4	Y	258	267	0			9
							284	9									
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

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
05	35960	X	20058	-0-	-15902	-0-	17912	3	2	4	Y	1949	1962	0			79
							2144	9									
06	31500	X	26526	-0-	-4974	-0-	23550	3	244	4	Y	2484	2475	0			88
							2732	9									
07	32550	X	26739	-0-	-5811	-0-	23869	3	50	4	Y	2564	2558	0			94
							2820	9									
08	31031	X	24954	-0-	-6077	-0-	21701	3	606	4	Y	2406	2414	0			86
							2647	9									
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

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
05	42501	X	38112	-0-	-4389	-0-	34361	3	4	4	Y	3406	3386	0			138
							3747	9									
06	38430	X	37739	-0-	-691	-0-	34242	3	3497	9	Y	3179	3205	0			112
07	39060	X	37064	-0-	-1996	-0-	33258	3	3806	9	Y	3460	3445	0			127
08	38099	X	34961	-0-	-3138	-0-	31659	3	3302	9	Y	3002	3021	0			108
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

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
05	34441	X	29765	-0-	-4676	-0-	26367	3	3	4	Y	3086	3075	0			125
							3395	9									
06	30360	X	30125	-0-	-235	-0-	26994	3	3	4	Y	2844	2868	0			101
							3128	9									
07	31403	X	30668	-0-	-735	-0-	27340	3	2	4	Y	3024	3014	0			111
							3326	9									
08	31403	X	30496	-0-	-907	-0-	27195	3	15	4	Y	2987	2991	0			107
							3286	9									
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

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
05	12462	X	10731	-0-	-1731	-0-	9095	3	1636	9	Y	1487	1495	0			1
06	12060	X	6815	-0-	-5245	-0-	5298	3	1517	9	Y	1379	1357	0			23
07	12462	X	10678	-0-	-1784	-0-	9157	3	1521	9	Y	1383	1354	0			52
08	12369	X	9351	-0-	-3018	-0-	7956	3	1395	9	Y	1268	1274	0			46
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

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
05	21948	X	21042	-0-	-906	-0-	18252	3	2790	9	Y	2536	2551	0	2	8	3
06	20160	X	18470	-0-	-1690	-0-	16765	3	1705	9	Y	1550	1527	0			26
07	20832	X	15794	-0-	-5038	-0-	13034	3	2760	9	Y	2509	2441	0			94
08	21049	X	16685	-0-	-4364	-0-	13937	3	2748	9	Y	2498	2501	0			91
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									

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
05	14601	X	11014	-0-	-3587	-0-	8937	3	2077	9	Y	1888	1897	0	1	8	2
06	14130	X	10734	-0-	-3396	-0-	9582	3	1152	9	Y	1047	1032	0			17
07	15035	X	1934	-0-	-13101	-0-	1741	3	14	4	Y	163	174	0			6
							179	9									
08	15035	X	11903	-0-	-3132	-0-	9869	3	2034	9	Y	1849	1788	0			67
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 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
*11	45810	X	40219	-0-	-5591	-0-	35413	3	4806	9	Y	4369	4390	0	19	8	44
*12	47337	X	41022	-0-	-6315	-0-	36148	3	4874	9	Y	4431	4378	0	17	8	80
*01	45787	X	34252	-0-	-11535	-0-	30305	3	3947	9	Y	3588	3579	0	21	8	68
*02	41356	X	36411	-0-	-4945	-0-	31877	3	4534	9	Y	4122	4081	0	26	8	83
*03	41540	X	40732	-0-	-808	-0-	36230	3	4502	9	Y	4093	4087	0	17	8	72
*04	40200	X	36574	-0-	-3626	-0-	32791	3	3783	9	Y	3439	3407	0	20	8	84
*05	41013	X	36839	-0-	-4174	-0-	32856	3	3983	9	Y	3621	3655	0	12	8	38
*06	38880	X	29289	-0-	-9591	-0-	25938	3	3351	9	Y	3046	3008	0	10	8	66
*07	40703	X	34674	-0-	-6029	-0-	31623	3	3051	9	Y	2774	2761	0	10	8	69
*08	40703	X	35164	-0-	-5539	-0-	31502	3	3662	9	Y	3329	3325	0	18	8	55
*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

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

*11	37050	X	28350	-0-	-8700	-0-	24244	3	4106	9	Y	3733	3712	0	22	8	25
*12	38285	X	36200	-0-	-2085	-0-	30876	3	5324	9	Y	4840	4812	0	26	8	27
*01	38285	X	34098	-0-	-4187	-0-	29126	3	4972	9	Y	4520	4491	0	34	8	22
*02	26992	X	24935	-0-	-2057	-0-	21392	3	3543	9	Y	3221	3194	0	29	8	20
*03	36177	X	29366	-0-	-6811	-0-	25174	3	4192	9	Y	3811	3789	0	19	8	23
*04	35010	X	27745	-0-	-7265	-0-	23766	3	18	4	Y	3601	3582	0	21	8	21
							3961	9									
*05	36177	X	28874	-0-	-7303	-0-	24668	3	1	4	Y	3823	3786	0	10	8	48
							4205	9									
*06	32970	X	21369	-0-	-11601	-0-	18279	3	19	4	Y	2792	2764	0	11	8	65
							3071	9									
*07	29357	X	24371	-0-	-4986	-0-	20643	3	24	4	Y	3367	3399	0	12	8	21
							3704	9									
*08	29357	X	25844	-0-	-3513	-0-	22108	3	3736	9	Y	3396	3368	0	20	8	29
*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									

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

05	34379	X	27922	-0-	-6457	-0-	24192	3	11	4	Y	3381	3392	0	4	8	44
							3719	9									
06	33270	X	25682	-0-	-7588	-0-	22152	3	9	4	Y	3201	3125	0			120
							3521	9									
07	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	26626	3	4496	9	Y	4087	4052	0			155
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	26098	3	4072	9	Y	3702	3715	0			142
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	101700	X	39508	-0-	-62192	-0-	37556	3	5	4	Y	1770	1701	0	14	8	181
							1947	9									
*12	105090	X	103743	-0-	-1347	-0-	99307	3	4436	9	Y	4033	4009	0	55	8	150
*01	105090	X	96154	-0-	-8936	-0-	91948	3	7	4	Y	3817	3730	0	57	8	180
							4199	9									
*02	88788	X	78768	-0-	-10020	-0-	75416	3	3352	9	Y	3047	3056	0	60	8	111
*03	103695	X	93659	-0-	-10036	-0-	90115	3	3544	9	Y	3222	3197	0	42	8	94
*04	100350	X	73678	-0-	-26672	-0-	70433	3	3245	9	Y	2950	2947	0	42	8	55
*05	103695	X	85317	-0-	-18378	-0-	81762	3	3555	9	Y	3232	3219	0	26	8	42
*06	93000	X	73940	-0-	-19060	-0-	70639	3	3301	9	Y	3001	2902	0	30	8	111
*07	93620	X	48965	-0-	-44655	-0-	46520	3	2445	9	Y	2223	2231	0	19	8	84
*08	93620	X	74682	-0-	-18938	-0-	71252	3	3430	9	Y	3118	3025	0	59	8	118
*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									

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

*11	39270	X	35578	-0-	-3692	-0-	29533	3	6045	9	Y	5495	5507	0	30	8	56
*12	40579	X	40153	-0-	-426	-0-	33896	3	6257	9	Y	5688	5612	0	30	8	102
*01	38037	X	33043	-0-	-4994	-0-	28168	3	4875	9	Y	4432	4416	0	34	8	84
*02	34356	X	33591	-0-	-765	-0-	29092	3	4499	9	Y	4090	4047	0	45	8	82
*03	39215	X	36376	-0-	-2839	-0-	30472	3	5904	9	Y	5367	5327	0	28	8	94
*04	37950	X	32867	-0-	-5083	-0-	27953	3	4914	9	Y	4467	4419	0	33	8	109
*05	39215	X	32309	-0-	-6906	-0-	27089	3	5220	9	Y	4745	4787	0	18	8	49
*06	35850	X	24743	-0-	-11107	-0-	20511	3	4232	9	Y	3847	3796	0	16	8	84
*07	37045	X	29299	-0-	-7746	-0-	24736	3	4563	9	Y	4148	4113	0	15	8	104
*08	32054	X	30238	-0-	-1816	-0-	25433	3	4805	9	Y	4368	4372	0	28	8	72
*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

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

*11	48000	X	33963	-0-	-14037	-0-	28992	3	4971	9	Y	4519	4502	0	16	8	31
*12	41850	X	40237	-0-	-1613	-0-	34370	3	5867	9	Y	5334	5318	0	18	8	29
*01	41850	X	34871	-0-	-6979	-0-	29818	3	5053	9	Y	4594	4580	0	21	8	22
*02	31892	X	29681	-0-	-2211	-0-	25400	3	4281	9	Y	3892	3869	0	21	8	24
*03	40207	X	34480	-0-	-5727	-0-	29498	3	4982	9	Y	4529	4510	0	15	8	28
*04	38910	X	32102	-0-	-6808	-0-	27430	3	21	4	Y	4228	4215	0	16	8	25
							4651	9									
*05	40207	X	33523	-0-	-6684	-0-	28576	3	1	4	Y	4496	4455	0	9	8	57
							4946	9									
*06	33720	X	27605	-0-	-6115	-0-	23684	3	25	4	Y	3542	3507	0	9	8	83
							3896	9									
*07	34472	X	31251	-0-	-3221	-0-	26801	3	32	4	Y	4016	4065	0	9	8	25
							4418	9									
*08	34472	X	31855	-0-	-2617	-0-	27650	3	4205	9	Y	3823	3801	0	15	8	32
*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									

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
*11	32010	X	26758	-0-	-5252	-0-	21969	3	4789	9	Y	4354	4331	0	22	8	29
*12	33077	X	28527	-0-	-4550	-0-	23692	3	4835	9	Y	4395	4377	0	23	8	24
*01	33077	X	26637	-0-	-6440	-0-	21679	3	4958	9	Y	4507	4479	0	30	8	22
*02	24948	X	22004	-0-	-2944	-0-	17878	3	4126	9	Y	3751	3722	0	28	8	23
*03	28489	X	26911	-0-	-1578	-0-	22136	3	4775	9	Y	4341	4318	0	20	8	26
*04	27570	X	22365	-0-	-5205	-0-	18303	3	14	4	Y	3680	3664	0	20	8	22
							4048	9									
05	28489	X	-0-	-0-	-28489	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*06	25740	X	11363	-0-	-14377	-0-	9001	3	9	4	Y	2139	2082	0	7	8	50
							2353	9									
*07	26877	X	25166	-0-	-1711	-0-	20875	3	25	4	Y	3878	3890	0	14	8	24
							4266	9									
*08	26877	X	25467	-0-	-1410	-0-	21043	3	4424	9	Y	4022	3990	0	22	8	34
*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									

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

05	78120	X	72131	-0-	-5989	-0-	64931	3	7	4	Y	6539	6481	0			283
							7193	9									
06	71940	X	66909	-0-	-5031	-0-	60434	3	577	4	Y	5362	5413	0			232
							5898	9									
07	76911	X	48296	-0-	-28615	-0-	43585	3	4711	9	Y	4283	4359	0			156
08	76911	X	52689	-0-	-24222	-0-	47031	3	5658	9	Y	5144	5113	0			187
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

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

*11	61260	X	56640	-0-	-4620	-0-	53708	3	11	4	Y	2655	2582	0	30	8	106
							2921	9									
*12	63302	X	54982	-0-	-8320	-0-	52070	3	2912	9	Y	2647	2654	0	28	8	71
*01	63302	X	52982	-0-	-10320	-0-	50222	3	6	4	Y	2504	2494	0	36	8	45
							2754	9									
*02	54460	X	50076	-0-	-4384	-0-	47702	3	2374	9	Y	2158	2114	0	42	8	47
*03	60295	X	53404	-0-	-6891	-0-	50685	3	2719	9	Y	2472	2464	0	26	8	29
*04	56610	X	46664	-0-	-9946	-0-	44226	3	2438	9	Y	2216	2157	0	29	8	59
*05	55397	X	47605	-0-	-7792	-0-	45190	3	2415	9	Y	2195	2173	0	16	8	65
*06	53610	X	19998	-0-	-33612	-0-	18964	3	1034	9	Y	940	951	0	8	8	46
*07	55397	X	42584	-0-	-12813	-0-	40485	3	2099	9	Y	1908	1884	0	15	8	55
*08	53382	X	50010	-0-	-3372	-0-	47613	3	2397	9	Y	2179	2159	0	28	8	47
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	61170	X	56556	-0-	-4614	-0-	920	1	53151	3	Y	2259	2223	0	27	8	44
							2485	9									
*12	63209	X	58766	-0-	-4443	-0-	905	1	55363	3	Y	2271	2252	0	22	8	41
							2498	9									
*01	63209	X	53893	-0-	-9316	-0-	895	1	50737	3	Y	1992	1967	0	26	8	40
							70	4	2191	9							
*02	55496	X	48238	-0-	-7258	-0-	797	1	45352	3	Y	1894	1868	0	30	8	36
							6	4	2083	9							
*03	61442	X	54371	-0-	-7071	-0-	892	1	51213	3	Y	2060	2040	0	21	8	35
							2266	9									
*04	56850	X	46860	-0-	-9990	-0-	11	1	44406	3	Y	1754	1720	0	23	8	46
							514	4	1929	9							
*05	58745	X	49140	-0-	-9605	-0-	46959	3	2181	9	Y	1983	1973	0	12	8	44
*06	52140	X	47570	-0-	-4570	-0-	45388	3	110	4	Y	1884	1858	0	13	8	57
							2072	9									
*07	54343	X	46235	-0-	-8108	-0-	44611	3	1624	9	Y	1476	1472	0	11	8	50
*08	54343	X	46291	-0-	-8052	-0-	44219	3	2072	9	Y	1884	1857	0	18	8	59
*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

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2178	3	48	9	Y	44	8	0	44	8	-0-
*01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	271	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
*05	3100	N	7569	-0-	4469	4469	6741	3	828	9	Y	753	683	0	26	8	44
*06	3000	N	3571	-0-	571	5040	2613	3	958	9	Y	871	839	0	12	8	64
*07	3100	N	9835	-0-	6735	11775	7688	3	2147	9	Y	1952	1929	0	24	8	63
*08	22641	X	10866	-0-	-11775	-0-	9012	3	1854	9	Y	1685	1649	0	37	8	62
*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

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	120	0	13	8	13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	71	0	2	8	5
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	439	400	0	12	8	32
*07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	721	3	703	9	Y	639	641	0	10	8	20
*08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	781	3	981	9	Y	892	869	0	10	8	33
*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

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2670	3	37	9	Y	34	64	0	9	8	35
*12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2111	3	708	9	Y	644	564	0	58	8	57
*01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	191	3	129	9	Y	117	131	0	20	8	23
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	644	3	117	9	Y	106	90	0	6	8	10
*05	3100	N	6450	-0-	3350	3350	4559	3	1891	9	Y	1719	1600	0	27	8	102
*06	3000	N	5520	-0-	2520	5870	4471	3	1049	9	Y	954	965	0	22	8	69
*07	3100	N	8926	-0-	5826	11696	7177	3	1749	9	Y	1590	1586	0	22	8	51
*08	16557	X	4861	-0-	-11696	-0-	3843	3	1018	9	Y	925	922	0	20	8	34
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	12257	3	1349	9	Y	1226	1086	0	46	8	114
*01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	8042	3	1717	9	Y	1561	1254	0	63	8	358
*02	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	9265	3	1914	9	Y	1740	1720	0	85	8	293
*03	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	13667	3	2916	9	Y	2651	2668	0	51	8	225
*04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	14588	3	3277	9	Y	2979	2852	0	54	8	298
*05	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	15674	3	3720	9	Y	3382	3446	0	32	8	202
*06	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10303	3	2266	9	Y	2060	2080	0	31	8	151
*07	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	17872	3	3925	9	Y	3568	3571	0	33	8	115
*08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	15754	3	3136	9	Y	2851	2816	0	45	8	105
*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

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189	4	8			185
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	625	0	9	8	47
*01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2006	3	1169	9	Y	1063	837	0	25	8	248
*02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	5638	3	1345	9	Y	1223	1231	0	29	8	211
*03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	10616	3	1999	9	Y	1817	1852	0	21	8	155
*04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	10769	3	2164	9	Y	1967	1902	0	22	8	198
*05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	11885	3	2718	9	Y	2471	2508	0	13	8	148
*06	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	10716	3	2134	9	Y	1940	1930	0	15	8	143
*07	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	12373	3	2871	9	Y	2610	2658	0	11	8	84
*08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	12729	3	3214	9	Y	2922	2883	0	14	8	109
*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

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
*11	28440	X	16183	-0-	-12257	-0-	13605	3	2578	9	Y	2344	2298	0	28	8	73
*12	29388	X	19926	-0-	-9462	-0-	16212	3	3714	9	Y	3376	3304	0	27	8	118
*01	27094	X	19769	-0-	-7325	-0-	15825	3	28	4	Y	3560	3534	0	29	8	115
							3916	9									
*02	20188	X	18697	-0-	-1491	-0-	14907	3	3790	9	Y	3445	3413	0	29	8	118
*03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	17162	3	118	4	Y	3740	3700	0	24	8	134
							4114	9									
*04	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	17501	3	24	4	Y	3801	3714	0	24	8	197
							4181	9									
*05	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	23024	3	3864	9	Y	3513	3552	0	11	8	147
*06	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	18655	3	8	4	Y	3714	3710	0	18	8	133
							4085	9									
*07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	20229	3	30	4	Y	4152	4179	0	14	8	92
							4567	9									
*08	27838	X	26456	-0-	-1382	-0-	21452	3	5004	9	Y	4549	4549	0	14	8	78
*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

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
*12	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1759	3	141	9	Y	128	100	0	18	8	11
*01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	358	3	32	9	Y	29	21	0	16	8	3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0	1	8	-0-
*05	T. A.		1152	-0-	1152	1152	904	3	248	9	Y	225	207	0	5	8	13
*06	T. A.		5168	-0-	5168	6320	4307	3	861	9	Y	783	723	0	16	8	57
*07	T. A.		2684	-0-	2684	9004	2296	3	388	9	Y	353	392	0	7	8	11
*08	16638	X	7634	-0-	-9004	-0-	6264	3	1370	9	Y	1245	1175	0	36	8	45
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	29370	X	27404	-0-	-1966	-0-	23819	3	3585	9	Y	3259	3204	0	24	8	101
*12	30349	X	29198	-0-	-1151	-0-	25251	3	3947	9	Y	3588	3540	0	24	8	125
*01	30349	X	27556	-0-	-2793	-0-	24012	3	42	4	Y	3184	3172	0	35	8	102
							3502	9									
*02	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	21794	3	3538	9	Y	3216	3178	0	30	8	110
*03	27776	X	27474	-0-	-302	-0-	23690	3	163	4	Y	3292	3259	0	26	8	117
							3621	9									
*04	26880	X	26681	-0-	-199	-0-	23093	3	32	4	Y	3233	3155	0	28	8	167
							3556	9									
*05	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	36491	3	3070	9	Y	2791	2830	0	12	8	116
*06	26880	X	24321	-0-	-2559	-0-	21368	3	9	4	Y	2676	2678	0	19	8	95
							2944	9									
*07	27776	X	27366	-0-	-410	-0-	23657	3	36	4	Y	3339	3343	0	17	8	74
							3673	9									
*08	41726	X	26636	-0-	-15090	-0-	22980	3	3656	9	Y	3324	3327	0	14	8	57
*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

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
*11	56400	X	49644	-0-	-6756	-0-	803	1	46341	3	Y	2273	2231	0	28	8	45
							2500	9									
*12	58280	X	52354	-0-	-5926	-0-	803	1	49066	3	Y	2259	2240	0	23	8	41
							2485	9									
*01	58280	X	47551	-0-	-10729	-0-	783	1	44374	3	Y	2176	2145	0	29	8	43
							2394	9									
*02	47292	X	45475	-0-	-1817	-0-	749	1	42646	3	Y	1880	1855	0	33	8	35
							12	4	2068	9							
*03	52359	X	49048	-0-	-3311	-0-	812	1	46583	3	Y	1503	1491	0	22	8	25
							1653	9									
*04	50640	X	42733	-0-	-7907	-0-	10	1	40656	3	Y	1627	1586	0	24	8	42
							277	4	1790	9							
*05	52328	X	45877	-0-	-6451	-0-	43843	3	2034	9	Y	1849	1837	0	13	8	41
*06	48690	X	44882	-0-	-3808	-0-	42861	3	2021	9	Y	1837	1808	0	14	8	56
*07	50313	X	43185	-0-	-7128	-0-	41587	3	1598	9	Y	1453	1448	0	12	8	49
*08	49042	X	43320	-0-	-5722	-0-	41232	3	2088	9	Y	1898	1868	0	20	8	59
*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

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
*11	30720	X	29884	-0-	-836	-0-	26017	3	3867	9	Y	3515	3462	0	16	8	110
*12	31744	X	29073	-0-	-2671	-0-	25144	3	3929	9	Y	3572	3542	0	15	8	125
*01	31744	X	28639	-0-	-3105	-0-	24424	3	43	4	Y	3793	3776	0	19	8	123
							4172	9									
*02	27888	X	25041	-0-	-2847	-0-	21545	3	3496	9	Y	3178	3173	0	19	8	109
*03	30876	X	27373	-0-	-3503	-0-	23491	3	162	4	Y	3382	3353	0	17	8	121
							3720	9									
*04	29880	X	25324	-0-	-4556	-0-	21730	3	30	4	Y	3240	3176	0	17	8	168
							3564	9									
*05	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	31535	3	3066	9	Y	2787	2832	0	7	8	116
*06	27690	X	23340	-0-	-4350	-0-	20272	3	9	4	Y	2781	2786	0	12	8	99
							3059	9									
*07	27714	X	24949	-0-	-2765	-0-	21201	3	32	4	Y	3378	3392	0	10	8	75
							3716	9									
*08	33604	X	24739	-0-	-8865	-0-	20891	3	3848	9	Y	3498	3504	0	9	8	60
*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

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
*11	32250	X	29732	-0-	-2518	-0-	24578	3	5154	9	Y	4685	4619	0	21	8	146
*12	33046	X	30417	-0-	-2629	-0-	24691	3	5726	9	Y	5205	5148	0	21	8	182
*01	33294	X	30525	-0-	-2769	-0-	24681	3	44	4	Y	5273	5258	0	27	8	170
							5800	9									
*02	30072	X	25946	-0-	-4126	-0-	20982	3	4964	9	Y	4513	4502	0	26	8	155
*03	33294	X	28182	-0-	-5112	-0-	22887	3	157	4	Y	4671	4636	0	23	8	167
							5138	9									
*04	29700	X	26835	-0-	-2865	-0-	21864	3	30	4	Y	4492	4402	0	24	8	233
							4941	9									
*05	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	32514	3	4186	9	Y	3805	3868	0	11	8	159
*06	29520	X	24108	-0-	-5412	-0-	20065	3	8	4	Y	3668	3678	0	18	8	131
							4035	9									
*07	28706	X	26874	-0-	-1832	-0-	21843	3	33	4	Y	4544	4561	0	14	8	100
							4998	9									
*08	34534	X	28173	-0-	-6361	-0-	22735	3	5438	9	Y	4944	4946	0	14	8	84
*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

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	25779	3	7395	9	N	6723	6420	0			876
06	36427	X	36427	-0-	-0-	-0-	30495	3	5932	9	N	5393	5474	0	28	8	767
07	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	30608	3	5783	9	N	5257	5263	0	23	8	738
08	33170	X	27496	-0-	-5674	-0-	22429	3	5067	9	N	4606	4651	0	5	8	688
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2432	-0-	-2001	-0-	1442	3	990	9	N	900	589	0	4	8	923
06	3150	X	2544	-0-	-606	-0-	1506	3	1038	9	N	944	1030	0			837
07	3255	X	1905	-0-	-1350	-0-	1164	3	13	4	N	662	653	0			846
							728	9									
08	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	1183	3	18	4	N	340	342	0			844
							374	9									
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

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
05	3131	X	1472	-0-	-1659	-0-	40	1	430	3	Y	911	877	0	10	8	103
							1002	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	3	Y	1873	1698	0	46	8	232
							104	4	2060	9							
07	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	2095	3	145	4	Y	1799	1636	0	62	8	333
							1979	9									
08	4309	X	2819	-0-	-1490	-0-	1544	3	19	4	Y	1142	1317	0	10	8	148
							1256	9									
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									

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
05	7812	X	5186	-0-	-2626	-0-	3842	3	1344	9	Y	1222	1304	0	1	8	401
06	6900	X	1252	-0-	-5648	-0-	829	3	5	4	Y	380	297	0	1	8	483
							418	9									
07	8246	X	7129	-0-	-1117	-0-	4987	3	2142	9	Y	1947	1943	0	5	8	482
08	8153	X	8084	-0-	-69	-0-	5966	3	2118	9	Y	1925	1782	0	3	8	622
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

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
05	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	11229	3	5	4	Y	3913	3675	0	6	8	232
							4304	9									
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	8754	3	17	4	Y	1805	1884	0	6	8	147
							1986	9									
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	9360	3	39	4	Y	1601	1657	0	11	8	80
							1761	9									
08	15531	X	13997	-0-	-1534	-0-	11527	3	47	4	Y	2203	2150	0	5	8	128
							2423	9									
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

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
05	3100	N	5015	-0-	1915	3240	3520	3	2	4	Y	1357	1404	0	11	8	80
							1493	9									
06	3000	N	3981	-0-	981	4221	2834	3	6	4	Y	1037	1018	0	16	8	83
							1141	9									
07	8760	X	4539	-0-	-4221	-0-	3499	3	14	4	Y	933	954	0	16	8	46
							1026	9									
08	5022	X	2041	-0-	-2981	-0-	1574	3	6	4	Y	419	436	0	5	8	24
							461	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
05	14B2 EXT		2271	-0-		2271	2271	1159	3	1	4	Y	1010	943	0	8	8	59
								1111	9									
06	14B2 EXT		1167	-0-		1167	3438	562	3	1	4	Y	549	552	0	12	8	44
								604	9									
07	14B2 EXT		2115	-0-		2115	5553	1009	3	4	4	Y	1002	983	0	13	8	50
								1102	9									
08	6617	X	1064	-0-		-5553	-0-	361	3	1	4	Y	638	648	0	3	8	37
								702	9									
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

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

05	13888	X	9164	-0-		-4724	-0-	7631	3	1	4	Y	1393	1328	0	7	8	269
								1532	9									
06	13440	X	793	-0-		-12647	-0-	683	3	110	9	Y	100	332	0	4	8	33
07	14136	X	10536	-0-		-3600	-0-	8916	3	1620	9	Y	1473	957	0	47	8	502
08	16376	X	16376	-0-		-0-	-0-	13810	3	2566	9	Y	2333	2108	0	36	8	691
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

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

05	11067	X	4822	-0-		-6245	-0-	1802	3	3020	9	Y	2745	2705	0	7	8	813
06	10710	X	5089	-0-		-5621	-0-	3149	3	1940	9	Y	1764	1840	0	6	8	731
07	12439	X	12439	-0-		-0-	-0-	9637	3	2802	9	Y	2547	2413	0	9	8	856
08	10205	X	10205	-0-		-0-	-0-	7926	3	2279	9	Y	2072	2202	0	2	8	724
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

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

05	48639	X	43580	-0-		-5059	-0-	37200	3	235	4	Y	5586	5677	0	13	8	1075
								6145	9									
06	47070	X	15961	-0-		-31109	-0-	13638	3	2323	9	Y	2112	2386	0	7	8	794
07	48639	X	24688	-0-		-23951	-0-	20956	3	3732	9	Y	3393	3768	0	10	8	409
08	43586	X	24899	-0-		-18687	-0-	21738	3	3161	9	Y	2874	2964	0	3	8	316
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									

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

05	6216	X	6216	-0-		-0-	-0-	4144	3	2072	9	Y	1884	1886	0	8	8	398
06	3630	X	760	-0-		-2870	-0-	462	3	298	9	Y	271	456	0	3	8	210
07	6608	X	6608	-0-		-0-	-0-	4201	3	2407	9	Y	2188	1868	0	3	8	527
08	6231	X	1894	-0-		-4337	-0-	1168	3	726	9	Y	660	992	0	1	8	194
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					574
06	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	21557	3	6227	9	Y	5661	5729	0	15	8	491
07	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	14993	3	4213	9	Y	3830	3810	0	11	8	500
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	9630	3	113	4	Y	2191	2201	0	2	8	488
							2410	9									
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

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
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	6607	3	3202	9	Y	2911	2946	0	8	8	556
06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3191	0	32	8	691
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	9149	3	4556	9	Y	4142	4470	0	28	8	335
08	12369	X	11723	-0-	-646	-0-	7300	3	4423	9	Y	4021	3979	0	6	8	371
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

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
05	14880	X	11117	-0-	-3763	-0-	7602	3	3515	9	N	3195	3356	0	25	8	716
06	14070	X	144	-0-	-13926	-0-	64	3	80	9	N	73	390	0	24	8	375
07	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	11562	3	5150	9	N	4682	4267	0	32	8	758
08	11129	X	3577	-0-	-7552	-0-	2030	3	1547	9	N	1406	1309	0	5	8	850
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

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
05	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	18935	3	6234	9	Y	5667	4564	0	24	8	1081
06	16020	X	711	-0-	-15309	-0-	553	3	158	9	Y	144	1189	0	8	8	28
07	16554	X	11141	-0-	-5413	-0-	8421	3	2720	9	Y	2473	2283	0	18	8	200
08	15128	X	11123	-0-	-4005	-0-	7914	3	3209	9	Y	2917	2845	0	3	8	269
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

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
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	5750	3	3550	9	Y	3227	3178	0	7	8	683
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1938	3	1214	9	Y	1104	921	0	1	8	865
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	6700	3	24	4	Y	3338	3396	0	3	8	804
							3672	9									
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	6386	3	3401	9	Y	3092	2985	0	1	8	910
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									

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
05	17174	X	11378	-0-	-5796	-0-	8339	3	3039	9	N	2763	3353	0	10	8	426
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	12845	3	4729	9	N	4299	3875	0	10	8	840
07	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	13734	3	46	4	N	4164	4038	0	10	8	956
							4580	9									
08	16895	X	15972	-0-	-923	-0-	10842	3	1166	4	N	3604	3602	0	3	8	955
							3964	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	19122	-0-	-222	-0-	14782	3	4340	9	Y	3945	3870	0	61	8	295
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	13864	3	3947	9	Y	3588	3601	0	79	8	203
07	19344	X	12823	-0-	-6521	-0-	9426	3	3397	9	Y	3088	3005	0	59	8	227
08	22103	X	20668	-0-	-1435	-0-	14972	3	5696	9	Y	5178	5099	0	26	8	280
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	4684	-0-	-7933	-0-	3338	3	1346	9	Y	1224	1207	0	67	8	88
06	12210	X	6621	-0-	-5589	-0-	4671	3	1950	9	Y	1773	1662	0	102	8	97
07	12586	X	5034	-0-	-7552	-0-	3641	3	1393	9	Y	1266	1203	0	71	8	89
08	9331	X	7263	-0-	-2068	-0-	4996	3	2267	9	Y	2061	2008	0	32	8	110
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	22	5	0	17	8	-0-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	4	Y	529	449	0	40	8	40
							582	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	4	Y	649	627	0	31	8	31
							714	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	2682	3	11	4	Y	675	655	0	12	8	39
							743	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4414	-0-	-1352	-0-	3686	3	728	9	N	662	925	1	4	8	342
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4066	3	726	9	N	660	555	1	14	8	433
07	7471	X	4442	-0-	-3029	-0-	3602	3	840	9	N	764	869	1	14	8	314
08	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	5820	3	1178	9	N	1071	912	1	6	8	467
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	21856	-0-	-11407	-0-	17937	3	3919	9	N	3563	3650	0	7	8	470
06	32190	X	12227	-0-	-19963	-0-	9916	3	2311	9	N	2101	2211	0	10	8	350
07	33263	X	23283	-0-	-9980	-0-	18525	3	4758	9	N	4325	4261	0	10	8	404
08	33263	X	9775	-0-	-23488	-0-	7892	3	1883	9	N	1712	1852	0	4	8	260
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	4095	3	1180	9	Y	1073	964	0	124	8	100
06	5910	X	3703	-0-	-2207	-0-	2897	3	2	4	Y	731	697	0	31	8	103
							804	9									
07	7502	X	3717	-0-	-3785	-0-	3068	3	10	4	Y	581	571	0	52	8	61
							639	9									
08	6882	X	1579	-0-	-5303	-0-	1274	3	5	4	Y	273	303	0	3	8	28
							300	9									
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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
*11	130950	X	115659	-0-	-15291	-0-	110314	3	5345	9	Y	4859	4864	0	42	8	94
*12	148149	X	144146	-0-	-4003	-0-	137207	3	6939	9	Y	6308	6273	0	53	8	76
*01	148149	X	132828	-0-	-15321	-0-	126700	3	6128	9	Y	5571	5500	0	84	8	63
*02	133812	X	112238	-0-	-21574	-0-	107153	3	5	4	Y	4618	4534	0	89	8	58
							5080	9									
*03	144088	X	117135	-0-	-26953	-0-	112127	3	5008	9	Y	4553	4504	0	56	8	51
*04	139440	X	72161	-0-	-67279	-0-	68719	3	3442	9	Y	3129	3065	0	44	8	71
*05	144088	X	71652	-0-	-72436	-0-	67306	3	4346	9	Y	3951	3914	0	25	8	83
*06	128460	X	29543	-0-	-98917	-0-	27287	3	4	4	Y	2047	2071	0	13	8	46
							2252	9									
*07	124155	X	42974	-0-	-81181	-0-	40433	3	2541	9	Y	2310	2234	0	21	8	101
*08	117087	X	65564	-0-	-51523	-0-	61986	3	3578	9	Y	3253	3212	0	43	8	99
*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

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
05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	13399	3	3	4	Y	2154	2158	0			127
							2369	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	11841	3	1784	9	Y	1622	1617	0			132
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	14687	3	2147	9	Y	1952	1985	0			99
08	17453	X	16638	-0-	-815	-0-	13973	3	536	4	Y	1935	1956	0			78
							2129	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148304	X	104030	-0-	-44274	-0-	97829	3	139	4	Y	5511	5512	0	6	8	54
							6062	9									
06	143520	X	91341	-0-	-52179	-0-	84554	3	660	4	Y	5570	5580	0			44
							6127	9									
07	144615	X	90871	-0-	-53744	-0-	83938	3	178	4	Y	6141	6135	0			50
							6755	9									
08	144615	X	88165	-0-	-56450	-0-	81529	3	6636	9	Y	6033	6019	0			64
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

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
05	24769	X	20814	-0-	-3955	-0-	17222	3	8	4	Y	3258	3321	0			60
							3584	9									
06	23970	X	21046	-0-	-2924	-0-	17723	3	3	4	Y	3018	3005	0			73
							3320	9									
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	17712	3	6	4	Y	3015	3010	0			78
							3317	9									
08	22847	X	22312	-0-	-535	-0-	18422	3	355	4	Y	3214	3215	0			77
							3535	9									
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

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
05	13795	X	10878	-0-	-2917	-0-	8472	3	2	4	Y	2185	2185	0			129
							2404	9									
06	12210	X	9292	-0-	-2918	-0-	7148	3	2144	9	Y	1949	1919	0			159
07	11966	X	11653	-0-	-313	-0-	9148	3	2505	9	Y	2277	2321	0			115
08	11966	X	9804	-0-	-2162	-0-	7449	3	285	4	Y	1882	1921	0			76
							2070	9									
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

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
*11	72420	X	61748	-0-	-10672	-0-	59649	3	5	4	Y	1904	1903	0	15	8	37
							2094	9									
*12	86955	X	72985	-0-	-13970	-0-	70469	3	2516	9	Y	2287	2279	0	17	8	28
*01	86955	X	67692	-0-	-19263	-0-	65240	3	2452	9	Y	2229	2205	0	27	8	25
*02	78540	X	57123	-0-	-21417	-0-	55431	3	1692	9	Y	1538	1515	0	29	8	19
*03	76136	X	62328	-0-	-13808	-0-	60683	3	1645	9	Y	1495	1478	0	19	8	17
*04	70620	X	60146	-0-	-10474	-0-	58500	3	1646	9	Y	1496	1457	0	22	8	34
*05	72974	X	53831	-0-	-19143	-0-	52024	3	1807	9	Y	1643	1631	0	11	8	35
*06	65490	X	52702	-0-	-12788	-0-	50216	3	3	4	Y	2257	2230	0	12	8	50
							2483	9									
*07	63209	X	49522	-0-	-13687	-0-	46926	3	3	4	Y	2357	2292	0	11	8	104
							2593	9									
*08	62310	X	54644	-0-	-7666	-0-	53280	3	1364	9	Y	1240	1286	0	20	8	38
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23033	X	19639	-0-	-3394	-0-	16255	3	7	4	Y	3070	3130	0			57
							3377	9									
06	22290	X	19767	-0-	-2523	-0-	16671	3	3	4	Y	2812	2801	0			68
							3093	9									
07	22320	X	20444	-0-	-1876	-0-	17295	3	6	4	Y	2857	2851	0			74
							3143	9									
08	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	17837	3	344	4	Y	2989	2991	0			72
							3288	9									
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

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

*11	142140	X	141852	-0-	-288	-0-	136159	3	5693	9	Y	5175	5094	0	62	8	89
*12	153388	X	145041	-0-	-8347	-0-	139097	3	5944	9	Y	5404	5365	0	58	8	70
*01	153388	X	141012	-0-	-12376	-0-	135256	3	5756	9	Y	5233	5116	0	76	8	111
*02	138544	X	120733	-0-	-17811	-0-	115710	3	5023	9	Y	4566	4540	0	82	8	55
*03	146506	X	145699	-0-	-807	-0-	139657	3	6042	9	Y	5493	5438	0	56	8	54
*04	143072	X	143072	-0-	-0-	-0-	136308	3	6764	9	Y	6149	6074	0	59	8	70
*05	144987	X	113704	-0-	-31283	-0-	108385	3	5319	9	Y	4835	4803	0	33	8	69
*06	136380	X	96388	-0-	-39992	-0-	92612	3	3776	9	Y	3433	3363	0	33	8	106
*07	147777	X	128512	-0-	-19265	-0-	123041	3	28	4	Y	4948	4967	0	30	8	57
							5443	9									
*08	147777	X	125986	-0-	-21791	-0-	120974	3	5012	9	Y	4556	4454	0	49	8	110
*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

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

*11	72240	X	62343	-0-	-9897	-0-	60431	3	1912	9	Y	1738	1716	0	19	8	30
*12	70184	X	60943	-0-	-9241	-0-	58756	3	2187	9	Y	1988	1974	0	18	8	26
*01	70897	X	58702	-0-	-12195	-0-	56694	3	52	4	Y	1778	1743	0	23	8	38
							1956	9									
*02	64036	X	50351	-0-	-13685	-0-	48755	3	1596	9	Y	1451	1446	0	26	8	17
*03	70897	X	58535	-0-	-12362	-0-	56684	3	1851	9	Y	1683	1665	0	18	8	17
*04	62310	X	53135	-0-	-9175	-0-	51352	3	1783	9	Y	1621	1600	0	20	8	18
*05	60915	X	50033	-0-	-10882	-0-	48393	3	1640	9	Y	1491	1476	0	12	8	21
*06	56790	X	44710	-0-	-12080	-0-	43554	3	1156	9	Y	1051	1027	0	13	8	32
*07	58528	X	29990	-0-	-28538	-0-	29112	3	878	9	Y	798	816	0	5	8	9
*08	50189	X	2470	-0-	-47719	-0-	2337	3	133	9	Y	121	126	0	1	8	3
*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

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33139	X	29846	-0-	-3293	-0-	24713	3	10	4	Y	4657	4746	0			86
							5123	9									
06	31020	X	30241	-0-	-779	-0-	25471	3	4	4	Y	4333	4314	0			105
							4766	9									
07	31651	X	31464	-0-	-187	-0-	26514	3	10	4	Y	4491	4479	0			117
							4940	9									
08	30845	X	30640	-0-	-205	-0-	25311	3	488	4	Y	4401	4412	0			106
							4841	9									
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

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

*11	128880	X	121273	-0-	-7607	-0-	115906	3	5367	9	Y	4879	4797	0	54	8	84
*12	125302	X	118913	-0-	-6389	-0-	113510	3	5403	9	Y	4912	4884	0	49	8	63
*01	125302	X	113054	-0-	-12248	-0-	107960	3	5094	9	Y	4631	4533	0	63	8	98
*02	113120	X	96623	-0-	-16497	-0-	92281	3	4342	9	Y	3947	3930	0	68	8	47
*03	125240	X	83985	-0-	-41255	-0-	80291	3	3694	9	Y	3358	3337	0	35	8	33
*04	121200	X	97287	-0-	-23913	-0-	93228	3	4059	9	Y	3690	3632	0	49	8	42
*05	118854	X	99669	-0-	-19185	-0-	95356	3	4313	9	Y	3921	3880	0	27	8	56
*06	109350	X	93955	-0-	-15395	-0-	90195	3	22	4	Y	3398	3323	0	26	8	105
							3738	9									
*07	106888	X	103543	-0-	-3345	-0-	99368	3	4175	9	Y	3795	3832	0	24	8	44
*08	100471	X	97442	-0-	-3029	-0-	92549	3	828	4	Y	3695	3612	0	37	8	90
							4065	9									
*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

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

*11	73260	X	65272	-0-	-7988	-0-	63096	3	2176	9	Y	1978	1946	0	24	8	34
*12	63125	X	63125	-0-	-0-	-0-	61176	3	1949	9	Y	1772	1761	0	22	8	23
*01	60405	X	60405	-0-	-0-	-0-	58685	3	1720	9	Y	1564	1526	0	28	8	33
*02	60900	X	52003	-0-	-8897	-0-	50441	3	1562	9	Y	1420	1405	0	31	8	17
*03	67425	X	57491	-0-	-9934	-0-	56029	3	1462	9	Y	1329	1312	0	21	8	13
*04	65250	X	52913	-0-	-12337	-0-	51391	3	1522	9	Y	1384	1359	0	22	8	16
*05	63116	X	52330	-0-	-10786	-0-	50394	3	1936	9	Y	1760	1739	0	12	8	25
*06	58440	X	47085	-0-	-11355	-0-	45597	3	3	4	Y	1350	1321	0	12	8	42
							1485	9									
*07	57536	X	51381	-0-	-6155	-0-	49385	3	7	4	Y	1808	1818	0	11	8	21
							1989	9									
*08	57474	X	50011	-0-	-7463	-0-	48789	3	1222	9	Y	1111	1087	0	18	8	27
*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									

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

*11	141090	X	101903	-0-	-39187	-0-	95578	3	6325	9	Y	5750	5704	0	50	8	100
*12	145793	X	47310	-0-	-98483	-0-	45033	3	2277	9	Y	2070	2064	0	31	8	75
*01	145793	X	93592	-0-	-52201	-0-	89014	3	4578	9	Y	4162	4078	0	74	8	85
*02	110970	X	110970	-0-	-0-	-0-	106953	3	4017	9	Y	3652	3584	0	93	8	60
*03	124052	X	124052	-0-	-0-	-0-	119547	3	4505	9	Y	4095	4055	0	56	8	44
*04	113096	X	113096	-0-	-0-	-0-	108815	3	4281	9	Y	3892	3831	0	63	8	42
*05	122760	X	94458	-0-	-28302	-0-	90182	3	4276	9	Y	3887	3852	0	36	8	41
*06	118800	X	96673	-0-	-22127	-0-	92913	3	3760	9	Y	3418	3334	0	37	8	88
*07	124000	X	103466	-0-	-20534	-0-	98096	3	5370	9	Y	4882	4879	0	34	8	57
*08	124000	X	98703	-0-	-25297	-0-	90405	3	8298	9	Y	7544	7455	0	43	8	103
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	49321	X	35831	-0-	-13490	-0-	29032	3	3	4	Y	6178	6132	0			195
							6796	9									
06	38070	X	33140	-0-	-4930	-0-	26895	3	6245	9	Y	5677	5753	0			119
07	39339	X	32046	-0-	-7293	-0-	25685	3	6361	9	Y	5783	5722	0			180
08	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	33336	3	5820	9	Y	5291	5317	0			154
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

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
05	39091	X	33478	-0-	-5613	-0-	26671	3	3	4	Y	6185	6139	0			196
							6804	9									
06	47874	X	47874	-0-	-0-	-0-	41404	3	6470	9	Y	5882	5954	0			124
07	52082	X	52082	-0-	-0-	-0-	45610	3	6472	9	Y	5884	5825	0			183
08	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	41818	3	5951	9	Y	5410	5435	0			158
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	36425	X	19377	-0-	-17048	-0-	16537	3	2840	9	Y	2582	2594	0	1	8	32
06	35250	X	22884	-0-	-12366	-0-	18725	3	11	4	Y	3771	3725	0			78
							4148	9									
07	36425	X	19633	-0-	-16792	-0-	16519	3	3114	9	Y	2831	2868	0			41
08	36332	X	30480	-0-	-5852	-0-	26499	3	3981	9	Y	3619	3589	0			71
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									

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
05	29946	X	21774	-0-	-8172	-0-	16885	3	7	4	Y	4438	4528	0			82
							4882	9									
06	25800	X	21669	-0-	-4131	-0-	17203	3	3	4	Y	4057	4041	0			98
							4463	9									
07	26660	X	23128	-0-	-3532	-0-	18461	3	7	4	Y	4236	4224	0			110
							4660	9									
08	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	18887	3	364	4	Y	4066	4078	0			98
							4473	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41881	X	35191	-0-	-6690	-0-	28831	3	6360	9	Y	5782	5762	0	3	8	72
06	35490	X	21679	-0-	-13811	-0-	17322	3	10	4	Y	3952	3942	0			82
							4347	9									
07	38557	X	38557	-0-	-0-	-0-	32064	3	6493	9	Y	5903	5899	0			86
08	38471	X	33635	-0-	-4836	-0-	28259	3	5376	9	Y	4887	4877	0			96
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									

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
05	34503	X	26684	-0-	-7819	-0-	21112	3	2	4	Y	5064	5028	0			160
							5570	9									
06	28680	X	22441	-0-	-6239	-0-	18471	3	3970	9	Y	3609	3693	0			76
07	28706	X	20527	-0-	-8179	-0-	16525	3	4002	9	Y	3638	3601	0			113
08	28706	X	19438	-0-	-9268	-0-	14980	3	4458	9	Y	4053	4048	0			118
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

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
05	52142	X	34758	-0-	-17384	-0-	27676	3	12	4	Y	6427	6560	0			119
							7070	9									
06	45480	X	34894	-0-	-10586	-0-	28347	3	4	4	Y	5948	5923	0			144
							6543	9									
07	40796	X	35403	-0-	-5393	-0-	28943	3	10	4	Y	5864	5856	0			152
							6450	9									
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	32685	3	630	4	Y	5567	5585	0			134
							6124	9									
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

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
05	38905	X	31571	-0-	-7334	-0-	24771	3	10	4	Y	6173	6298	0			114
							6790	9									
06	35430	X	28435	-0-	-6995	-0-	22644	3	4	4	Y	5261	5248	0			127
							5787	9									
07	36084	X	33165	-0-	-2919	-0-	26628	3	10	4	Y	5934	5907	0			154
							6527	9									
08	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	25979	3	500	4	Y	5720	5736	0			138
							6292	9									
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

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
05	48856	X	43832	-0-	-5024	-0-	39941	3	2	4	Y	3535	3511	0	2	8	45
							3889	9									
06	47280	X	37047	-0-	-10233	-0-	33808	3	35	4	Y	2913	2890	0			68
							3204	9									
07	48856	X	33771	-0-	-15085	-0-	29866	3	35	4	Y	3518	3564	0			22
							3870	9									
08	47182	X	30445	-0-	-16737	-0-	26413	3	4032	9	Y	3665	3656	0			31
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
05	41695	X	34300	-0-		-7395	-0-		28748	3		1	4		Y	5046	5006	0		3	8	
									5551	9												64
06	36840	X	29912	-0-		-6928	-0-		24972	3		26	4		Y	4467	4426	0				
									4914	9												105
07	36952	X	31620	-0-		-5332	-0-		26462	3		32	4		Y	4660	4736	0				
									5126	9												29
08	36549	X	33173	-0-		-3376	-0-		27670	3		5503	9		Y	5003	4989	0				43
09	33180	X	29703	-0-		-3477	-0-		25229	3		10	4		Y	4058	4036	0		5	8	
									4464	9												60
10	34286	X	30660	-0-		-3626	-0-		25452	3		2	4		Y	4733	4727	0		3	8	
									5206	9												63

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
05	22692	X	20259	-0-		-2433	-0-		16523	3		3736	9		Y	3396	3384	0		2	8	
																						43
06	21930	X	14659	-0-		-7271	-0-		11431	3		6	4		Y	2929	2911	0				
									3222	9												61
07	22661	X	15648	-0-		-7013	-0-		12763	3		2885	9		Y	2623	2646	0				38
08	21576	X	21194	-0-		-382	-0-		16491	3		4703	9		Y	4275	4229	0				84
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	
									3137	9												55

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
05	41695	X	34295	-0-		-7400	-0-		27555	3		1	4		Y	6126	6085	0		2	8	
									6739	9												77
06	37410	X	30140	-0-		-7270	-0-		24364	3		26	4		Y	5227	5181	0				
									5750	9												123
07	37820	X	33711	-0-		-4109	-0-		27510	3		33	4		Y	5607	5695	0				
									6168	9												35
08	36115	X	31905	-0-		-4210	-0-		25917	3		5988	9		Y	5444	5433	0				46
09	34950	X	27181	-0-		-7769	-0-		21971	3		9	4		Y	4728	4701	0		3	8	
									5201	9												70
10	34286	X	28706	-0-		-5580	-0-		23198	3		2	4		Y	5005	5007	0		2	8	
									5506	9												66

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
05	41571	X	35052	-0-		-6519	-0-		28988	3		1	4		Y	5512	5474	0		3	8	
									6063	9												70
06	38010	X	32158	-0-		-5852	-0-		26632	3		28	4		Y	4998	4951	0				
									5498	9												117
07	40796	X	36139	-0-		-4657	-0-		30054	3		35	4		Y	5500	5583	0				
									6050	9												34
08	40796	X	35442	-0-		-5354	-0-		29128	3		6314	9		Y	5740	5725	0				49
09	37230	X	33180	-0-		-4050	-0-		27969	3		12	4		Y	4726	4700	0		5	8	
									5199	9												70
10	36146	X	33562	-0-		-2584	-0-		27624	3		2	4		Y	5396	5391	0		3	8	
									5936	9												72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	47678	X	34435	-0-	-13243	-0-	27900	3	1	4	Y	5940	5901	0	2	8	75
							6534	9									
06	39900	X	29381	-0-	-10519	-0-	23825	3	25	4	Y	5028	4985	0			118
							5531	9									
07	41540	X	33907	-0-	-7633	-0-	27702	3	33	4	Y	5611	5694	0			35
							6172	9									
08	41540	X	35576	-0-	-5964	-0-	28824	3	6752	9	Y	6138	6121	0			52
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									

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
*11	139980	X	112132	-0-	-27848	-0-	97489	3	2	4	Y	13310	13274	0	50	8	26
							14641	9									
*12	123907	X	109296	-0-	-14611	-0-	93317	3	1	4	Y	14525	14451	0	51	8	49
							15978	9									
*01	123907	X	85910	-0-	-37997	-0-	73269	3	12641	9	Y	11492	11441	0	55	8	45
*02	104608	X	70215	-0-	-34393	-0-	59879	3	10336	9	Y	9396	9320	0	59	8	62
03	115816	X	-0-	-0-	-115816	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
*04	112080	X	56146	-0-	-55934	-0-	52098	3	172	4	Y	3524	3417	0	89	8	18
							3876	9									
*05	109244	X	69189	-0-	-40055	-0-	58999	3	8	4	Y	9256	9189	0	47	8	38
							10182	9									
*06	83070	X	68170	-0-	-14900	-0-	57939	3	12	4	Y	9290	9257	0	40	8	31
							10219	9									
*07	77655	X	75690	-0-	-1965	-0-	64249	3	6	4	Y	10395	10343	0	33	8	50
							11435	9									
*08	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	66542	3	1	4	Y	10349	10286	0	48	8	65
							11384	9									
*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

CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	117900	X	115785	-0-	-2115	-0-	97790	3	2	4	Y	16357	16315	0	74	8	32
							17993	9									
*12	112964	X	105906	-0-	-7058	-0-	90095	3	1	4	Y	14373	14303	0	53	8	49
							15810	9									
*01	112623	X	95325	-0-	-17298	-0-	80766	3	14559	9	Y	13235	13167	0	65	8	52
*02	104412	X	80557	-0-	-23855	-0-	68035	3	12522	9	Y	11384	11293	0	67	8	76
03	115599	X	-0-	-0-	-115599	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
*04	111870	X	32545	-0-	-79325	-0-	29902	3	98	4	Y	2314	2214	0	89	8	11
							2545	9									
*05	105834	X	51740	-0-	-54094	-0-	45462	3	6	4	Y	5702	5624	0	66	8	23
							6272	9									
*06	92190	X	61346	-0-	-30844	-0-	51484	3	11	4	Y	8955	8893	0	56	8	29
							9851	9									
*07	89125	X	54090	-0-	-35035	-0-	44904	3	4	4	Y	8347	8300	0	36	8	40
							9182	9									
*08	88681	X	88681	-0-	-0-	-0-	74640	3	2	4	Y	12763	12644	0	80	8	79
							14039	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	145830	X	101560	-0-	-44270	-0-	83861	3	13	4	Y	16078	15981	0	96	8	34
							17686	9									
*12	126418	X	105100	-0-	-21318	-0-	87874	3	17226	9	Y	15660	15564	0	85	8	45
*01	101804	X	99009	-0-	-2795	-0-	82869	3	16140	9	Y	14673	14558	0	111	8	49
*02	94696	X	71446	-0-	-23250	-0-	60175	3	11271	9	Y	10246	10149	0	97	8	49
03	104997	X	-0-	-0-	-104997	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
*04	101610	X	36021	-0-	-65589	-0-	32950	3	110	4	Y	2692	2612	0	62	8	18
							2961	9									
*05	104997	X	65411	-0-	-39586	-0-	55840	3	53	4	Y	8653	8591	0	58	8	22
							9518	9									
*06	95700	X	64975	-0-	-30725	-0-	54295	3	12	4	Y	9698	9642	0	49	8	29
							10668	9									
*07	78988	X	76920	-0-	-2068	-0-	64407	3	30	4	Y	11348	11303	0	41	8	33
							12483	9									
*08	76102	X	76102	-0-	-0-	-0-	63712	3	12390	9	Y	11264	11196	0	63	8	38
*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									

CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	126600	X	103867	-0-	-22733	-0-	84905	3	2	4	Y	17236	17135	0	101	8	33
							18960	9									
*12	111981	X	111981	-0-	-0-	-0-	93084	3	1	4	Y	17178	17067	0	86	8	58
							18896	9									
*01	101647	X	101647	-0-	-0-	-0-	84514	3	17133	9	Y	15575	15467	0	105	8	61
*02	87696	X	71691	-0-	-16005	-0-	59532	3	12159	9	Y	11054	10949	0	93	8	73
03	97092	X	-0-	-0-	-97092	-0-					Y	-0-	73	0			-0-
*04	93960	X	41433	-0-	-52527	-0-	35770	3	118	4	Y	5041	4950	0	65	8	26
							5545	9									
*05	97092	X	59631	-0-	-37461	-0-	49065	3	6	4	Y	9600	9540	0	46	8	40
							10560	9									
*06	93960	X	50502	-0-	-43458	-0-	39921	3	8	4	Y	9612	9577	0	43	8	32
							10573	9									
*07	79267	X	68860	-0-	-10407	-0-	57441	3	5	4	Y	10376	10320	0	38	8	50
							11414	9									
*08	80748	X	80748	-0-	-0-	-0-	66870	3	1	4	Y	12615	12517	0	69	8	79
							13877	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	143430	X	104749	-0-	-38681	-0-	85187	3	13	4	Y	17772	17721	0	84	8	38
							19549	9									
*12	142445	X	102798	-0-	-39647	-0-	85394	3	17404	9	Y	15822	15750	0	64	8	46
*01	127968	X	89025	-0-	-38943	-0-	74112	3	14913	9	Y	13557	13512	0	46	8	45
*02	115612	X	23733	-0-	-91879	-0-	18484	3	5249	9	Y	4772	4785	0	9	8	23
03	127999	X	-0-	-0-	-127999	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
*04	104670	X	12496	-0-	-92174	-0-	9846	3	33	4	Y	2379	2315	0	48	8	16
							2617	9									
*05	102734	X	48877	-0-	-53857	-0-	42516	3	41	4	Y	5745	5666	0	80	8	15
							6320	9									
*06	86100	X	50268	-0-	-35832	-0-	41588	3	9	4	Y	7883	7808	0	66	8	24
							8671	9									
*07	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	50802	3	24	4	Y	9719	9656	0	59	8	28
							10691	9									
*08	63032	X	63032	-0-	-0-	-0-	51860	3	11172	9	Y	10156	10065	0	85	8	34
*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

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	142380	X	102599	-0-	-39781	-0-	86551	3	13	4	Y	14577	14503	0	68	8	31
							16035	9									
*12	133827	X	105155	-0-	-28672	-0-	89964	3	15191	9	Y	13810	13747	0	54	8	40
*01	98901	X	98901	-0-	-0-	-0-	84614	3	14287	9	Y	12988	12921	0	64	8	43
*02	83188	X	26215	-0-	-56973	-0-	22451	3	3764	9	Y	3422	3427	0	21	8	17
03	92101	X	-0-	-0-	-92101	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*04	89130	X	51711	-0-	-37419	-0-	48677	3	162	4	Y	2611	2509	0	85	8	17
							2872	9									
*05	92101	X	67157	-0-	-24944	-0-	59293	3	56	4	Y	7098	7015	0	82	8	18
							7808	9									
*06	89130	X	44109	-0-	-45021	-0-	37352	3	8	4	Y	6135	6092	0	43	8	18
							6749	9									
*07	57883	X	57883	-0-	-0-	-0-	48838	3	23	4	Y	8202	8154	0	42	8	24
							9022	9									
*08	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	72518	3	12910	9	Y	11736	11645	0	76	8	39
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60810	X	34175	-0-	-26635	-0-	28447	3	5728	9	Y	5207	5187	0	18	8	71
*12	50592	X	41018	-0-	-9574	-0-	34392	3	6626	9	Y	6024	6021	0	22	8	52
*01	50592	X	34204	-0-	-16388	-0-	28521	3	3	4	Y	5164	5133	0	30	8	53
							5680	9									
*02	37576	X	23924	-0-	-13652	-0-	19892	3	4032	9	Y	3665	3625	0	36	8	57
*03	41602	X	26672	-0-	-14930	-0-	22385	3	4287	9	Y	3897	3911	0	22	8	21
*04	39660	X	27622	-0-	-12038	-0-	23961	3	3661	9	Y	3328	3286	0	34	8	29
*05	40982	X	23215	-0-	-17767	-0-	19444	3	3771	9	Y	3428	3411	0	15	8	31
*06	33060	X	28597	-0-	-4463	-0-	24108	3	4489	9	Y	4081	4046	0	18	8	48
*07	28520	X	19643	-0-	-8877	-0-	15862	3	3781	9	Y	3437	3431	0	12	8	42
*08	28520	X	28318	-0-	-202	-0-	23804	3	4514	9	Y	4104	4057	0	24	8	65
*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

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

05	103230	X	33898	-0-	-69332	-0-	27714	3	6184	9	Y	5622	5610	0	5	8	51
06	66870	X	33342	-0-	-33528	-0-	28521	3	4821	9	Y	4383	4383	0			51
07	66092	X	37657	-0-	-28435	-0-	32782	3	4875	9	Y	4432	4416	0			67
08	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	33157	3	6709	9	Y	6099	6100	0			66
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

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

05	206615	X	108003	-0-	-98612	-0-	100191	3	1	4	Y	7101	7032	0	19	8	91
							7811	9									
06	199950	X	176453	-0-	-23497	-0-	164262	3	8	4	Y	11075	11069	0			97
							12183	9									
07	210257	X	210257	-0-	-0-	-0-	196086	3	3	4	Y	12880	12883	0			94
							14168	9									
08	189823	X	189823	-0-	-0-	-0-	176186	3	1	4	Y	12396	12388	0			102
							13636	9									
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									

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257

05	198772	X	147701	-0-	-51071	-0-	140830	3	6871	9	Y	6246	6262	0	6	8	56
06	192360	X	100593	-0-	-91767	-0-	95762	3	4831	9	Y	4392	4397	0			51
07	198772	X	123826	-0-	-74946	-0-	118136	3	1	4	Y	5172	5145	0			78
							5689	9									
08	175956	X	118117	-0-	-57839	-0-	112850	3	5267	9	Y	4788	4814	0			52
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

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

05	126635	X	56025	-0-	-70610	-0-	48468	3	7557	9	Y	6870	6834	0	8	8	88
06	122550	X	58522	-0-	-64028	-0-	50322	3	2	4	Y	7453	7476	0			65
							8198	9									
07	88040	X	60140	-0-	-27900	-0-	53502	3	1	4	Y	6034	6055	0			44
							6637	9									
08	66247	X	61676	-0-	-4571	-0-	53111	3	8565	9	Y	7786	7766	0			64
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158689	X	82587	-0-	-76102	-0-	72760	3	9827	9	Y	8934	8919	0	3	8	115
06	141390	X	79154	-0-	-62236	-0-	69563	3	3	4	Y	8716	8755	0			76
							9588	9									
07	114204	X	74759	-0-	-39445	-0-	65576	3	1	4	Y	8347	8362	0			61
							9182	9									
08	103013	X	71684	-0-	-31329	-0-	62738	3	8946	9	Y	8133	8127	0			67
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									

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
05	212133	X	131604	-0-	-80529	-0-	125303	3	1	4	Y	5727	5666	0	14	8	73
							6300	9									
06	205290	X	191089	-0-	-14201	-0-	181517	3	9	4	Y	8694	8691	0			76
							9563	9									
07	198989	X	190868	-0-	-8121	-0-	181845	3	2	4	Y	8201	8217	0			60
							9021	9									
08	169632	X	169632	-0-	-0-	-0-	161719	3	1	4	Y	7193	7194	0			59
							7912	9									
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									

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
05	123473	X	62997	-0-	-60476	-0-	54348	3	8649	9	Y	7863	7849	0	2	8	101
06	119490	X	58926	-0-	-60564	-0-	50704	3	3	4	Y	7472	7508	0			65
							8219	9									
07	95480	X	58168	-0-	-37312	-0-	49969	3	1	4	Y	7453	7464	0			54
							8198	9									
08	88970	X	53972	-0-	-34998	-0-	46297	3	7675	9	Y	6977	6973	0			58
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

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
05	121272	X	69020	-0-	-52252	-0-	53367	3	15653	9	Y	14230	14174	0	5	8	183
06	117360	X	68019	-0-	-49341	-0-	52257	3	3	4	Y	14326	14384	0			125
							15759	9									
07	95914	X	69711	-0-	-26203	-0-	53341	3	1	4	Y	14881	14898	0			108
							16369	9									
08	75237	X	66794	-0-	-8443	-0-	50584	3	16210	9	Y	14736	14722	0			122
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

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
05	115103	X	40902	-0-	-74201	-0-	34861	3	6041	9	Y	5492	5473	0	4	8	50
06	100260	X	38985	-0-	-61275	-0-	33059	3	5926	9	Y	5387	5375	0			62
07	57536	X	45889	-0-	-11647	-0-	38603	3	7286	9	Y	6624	6586	0			100
08	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38348	3	6903	9	Y	6275	6307	0			68
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195447	X	195447	-0-		-0-	-0-	184193	3	1	4	Y	10230	10179	0	11	8	131
								11253	9									
06	186480	X	170800	-0-		-15680	-0-	160902	3	8	4	Y	8991	9044	0			78
								9890	9									
07	192696	X	162735	-0-		-29961	-0-	153835	3	2	4	Y	8089	8108	0			59
								8898	9									
08	195455	X	170479	-0-		-24976	-0-	161390	3	1	4	Y	8262	8253	0			68
								9088	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229596	X	229596	-0-		-0-	-0-	217974	3	11622	9	Y	10565	10571	0	12	8	95
06	182220	X	133204	-0-		-49016	-0-	125382	3	7822	9	Y	7111	7124	0			82
07	211607	X	211607	-0-		-0-	-0-	200816	3	3	4	Y	9807	9741	0			148
								10788	9									
08	229586	X	202322	-0-		-27264	-0-	192707	3	9615	9	Y	8741	8795	0			94
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

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11740 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		62644	-0-		62644	62644	58841	3	195	4	Y	3280	3204	0	59	8	17
								3608	9									
*05	SHUT IN		380034	-0-		380034	442678	356153	3	46	4	Y	21668	21450	0	146	8	89
								23835	9									
*06	SHUT IN		348498	-0-		348498	791176	326490	3	68	4	Y	19945	19814	0	155	8	65
								21940	9									
*07	SHUT IN		255968	-0-		255968	1047144	240307	3	23	4	Y	14216	14122	0	91	8	68
								15638	9									
*08	SHUT IN		236200	-0-		236200	1283344	221995	3	4	4	Y	12910	12769	0	129	8	80
								14201	9									
*09	SHUT IN		160311	-0-		160311	1443655	150983	3	1	4	Y	8479	8401	0	113	8	45
								9327	9									
10	SHUT IN		168405	-0-		168405	1612060	158671	3	9734	9	Y	8849	8784	0	52	8	58

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11036 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		34131	-0-		34131	34131	27215	3	246	4	Y	6064	5956	0	40	8	68
								6670	9									
*05	SHUT IN		223586	-0-		223586	257717	184337	3	331	4	Y	35380	35260	0	119	8	69
								38918	9									
*06	SHUT IN		201494	-0-		201494	459211	168326	3	129	4	Y	30035	29933	0	106	8	65
								33039	9									
*07	SHUT IN		195589	-0-		195589	654800	164577	3	109	4	Y	28094	28016	0	82	8	61
								30903	9									
*08	SHUT IN		173767	-0-		173767	828567	147833	3	7	4	Y	23570	23424	0	108	8	99
								25927	9									
*09	SHUT IN		113746	-0-		113746	942313	97297	3	16449	9	Y	14954	14843	0	115	8	95
10	SHUT IN		101016	-0-		101016	1043329	86353	3	14663	9	Y	13330	13279	0	51	8	95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		31011	-0-		31011	31011	24576	3	222	4	Y	5648	5557	0	28	8	63
								6213	9									
*05	SHUT IN		227879	-0-		227879	258890	187806	3	338	4	Y	36123	36017	0	99	8	70
								39735	9									
*06	SHUT IN		216818	-0-		216818	475708	181483	3	140	4	Y	31995	31903	0	92	8	70
								35195	9									
*07	SHUT IN		224781	-0-		224781	700489	190074	3	125	4	Y	31438	31364	0	76	8	68
								34582	9									
*08	SHUT IN		220873	-0-		220873	921362	188636	3	10	4	Y	29297	29137	0	104	8	124
								32227	9									
*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

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		42236	-0-		42236	42236	34431	3	91	4	Y	7013	6931	0	31	8	51
								7714	9									
*05	SHUT IN		248480	-0-		248480	290716	205298	3	276	4	Y	39005	38870	0	88	8	98
								42906	9									
*06	SHUT IN		198961	-0-		198961	489677	165903	3	109	4	Y	29954	29813	0	78	8	161
								32949	9									
*07	SHUT IN		198714	-0-		198714	688391	167229	3	87	4	Y	28544	28464	0	59	8	182
								31398	9									
*08	SHUT IN		199762	-0-		199762	888153	171419	3	23	4	Y	25745	25617	0	115	8	195
								28320	9									
*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									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		51281	-0-		51281	51281	45056	3	407	4	Y	5289	5187	0	43	8	59
								5818	9									
*05	SHUT IN		171089	-0-		171089	222370	138051	3	248	4	Y	29809	29686	0	124	8	58
								32790	9									
*06	SHUT IN		172221	-0-		172221	394591	140642	3	108	4	Y	28610	28487	0	119	8	62
								31471	9									
*07	SHUT IN		181577	-0-		181577	576168	149477	3	98	4	Y	29093	28995	0	97	8	63
								32002	9									
*08	SHUT IN		155483	-0-		155483	731651	129341	3	7	4	Y	23759	23603	0	119	8	100
								26135	9									
*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

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. GAS	(I) 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	SHUT IN		56567	-0-		56567	56567	52363	3	473	4	Y	3392	3283	0	72	8	37
								3731	9									
*05	SHUT IN		285420	-0-		285420	341987	265178	3	477	4	Y	17968	17841	0	129	8	35
								19765	9									
*06	SHUT IN		292084	-0-		292084	634071	271545	3	209	4	Y	18482	18356	0	121	8	40
								20330	9									
*07	SHUT IN		347875	-0-		347875	981946	324295	3	214	4	Y	21242	21126	0	110	8	46
								23366	9									
*08	SHUT IN		264286	-0-		264286	1246232	247183	3	12	4	Y	15537	15404	0	114	8	65
								17091	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12216 - 22596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		73872	-0-	73872	73872	69332	3	184	4	Y	3960	3865	0	67	8	28
							4356	9									
*05	SHUT IN		267349	-0-	267349	341221	249317	3	335	4	Y	16088	15977	0	99	8	40
							17697	9									
*06	SHUT IN		328757	-0-	328757	669978	306213	3	200	4	Y	20313	20110	0	134	8	109
							22344	9									
*07	SHUT IN		380179	-0-	380179	1050157	354894	3	187	4	Y	22816	22663	0	117	8	145
							25098	9									
*08	SHUT IN		302758	-0-	302758	1352915	282697	3	38	4	Y	18203	18023	0	188	8	137
							20023	9									
*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									

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
*04	SHUT IN		35141	-0-	35141	35141	31880	3	288	4	Y	2703	2623	0	50	8	30
							2973	9									
*05	SHUT IN		300649	-0-	300649	335790	276686	3	497	4	Y	21333	21178	0	144	8	41
							23466	9									
*06	SHUT IN		323856	-0-	323856	659646	298323	3	229	4	Y	23004	22852	0	143	8	50
							25304	9									
*07	SHUT IN		355861	-0-	355861	1015507	328608	3	216	4	Y	24579	24455	0	121	8	53
							27037	9									
*08	SHUT IN		268307	-0-	268307	1283814	248483	3	13	4	Y	18010	17863	0	124	8	76
							19811	9									
*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

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
*04	SHUT IN		36596	-0-	36596	36596	33564	3	89	4	Y	2675	2610	0	46	8	19
							2943	9									
*05	SHUT IN		249187	-0-	249187	285783	227946	3	306	4	Y	19032	18881	0	123	8	47
							20935	9									
*06	SHUT IN		289869	-0-	289869	575652	265914	3	174	4	Y	21619	21395	0	155	8	116
							23781	9									
*07	SHUT IN		356964	-0-	356964	932616	329144	3	173	4	Y	25134	24948	0	142	8	160
							27647	9									
*08	SHUT IN		260117	-0-	260117	1192733	240570	3	32	4	Y	17741	17579	0	189	8	133
							19515	9									
*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									

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
*04	SHUT IN		53868	-0-	53868	53868	49212	3	445	4	Y	3828	3694	0	92	8	42
							4211	9									
*05	SHUT IN		280489	-0-	280489	334357	257425	3	464	4	Y	20545	20414	0	133	8	40
							22600	9									
*06	SHUT IN		258820	-0-	258820	593177	238119	3	183	4	Y	18653	18538	0	114	8	41
							20518	9									
*07	SHUT IN		327478	-0-	327478	920655	302252	3	199	4	Y	22752	22630	0	114	8	49
							25027	9									
*08	SHUT IN		253662	-0-	253662	1174317	235305	3	12	4	Y	16677	16535	0	121	8	70
							18345	9									
*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

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
*04	SHUT IN		48067	-0-	48067	48067	44999	3	150	4	Y	2653	2561	0	74	8	18
							2918	9									
*05	SHUT IN		276559	-0-	276559	324626	253190	3	241	4	Y	21025	20836	0	153	8	54
							23128	9									
*06	SHUT IN		302672	-0-	302672	627298	278017	3	59	4	Y	22360	22178	0	169	8	67
							24596	9									
*07	SHUT IN		328727	-0-	328727	956025	300725	3	140	4	Y	25329	25178	0	144	8	74
							27862	9									
*08	SHUT IN		229072	-0-	229072	1185097	211003	3	18069	9	Y	16426	16285	0	160	8	55
*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									

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		24173	-0-	24173	24173	19141	3	173	4	Y	4417	4340	0	27	8	50
							4859	9									
*05	SHUT IN		109920	-0-	109920	134093	90012	3	162	4	Y	17951	17907	0	59	8	35
							19746	9									
*06	SHUT IN		87687	-0-	87687	221780	72338	3	56	4	Y	13903	13861	0	47	8	30
							15293	9									
*07	SHUT IN		78321	-0-	78321	300101	64772	3	43	4	Y	12278	12248	0	34	8	26
							13506	9									
*08	SHUT IN		71813	-0-	71813	371914	59761	3	3	4	Y	10954	10889	0	45	8	46
							12049	9									
*09	SHUT IN		63399	-0-	63399	435313	53284	3	10115	9	Y	9195	9122	0	61	8	58
10	SHUT IN		57269	-0-	57269	492582	48038	3	9231	9	Y	8392	8373	0	17	8	60

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
*04	SHUT IN		50033	-0-	50033	50033	47733	3	159	4	Y	1946	1891	0	42	8	13
							2141	9									
*05	SHUT IN		367455	-0-	367455	417488	345588	3	330	4	Y	19579	19404	0	138	8	50
							21537	9									
*06	SHUT IN		380811	-0-	380811	798299	357482	3	76	4	Y	21139	20975	0	151	8	63
							23253	9									
*07	SHUT IN		264213	-0-	264213	1062512	248471	3	115	4	Y	14206	14144	0	84	8	41
							15627	9									
*08	SHUT IN		182903	-0-	182903	1245415	172568	3	10335	9	Y	9395	9317	0	88	8	31
*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									

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
*04	SHUT IN		25405	-0-	25405	25405	20574	3	55	4	Y	4342	4283	0	28	8	31
							4776	9									
*05	SHUT IN		168965	-0-	168965	194370	140046	3	188	4	Y	26119	25979	0	106	8	65
							28731	9									
*06	SHUT IN		136451	-0-	136451	330821	113820	3	75	4	Y	20505	20360	0	100	8	110
							22556	9									
*07	SHUT IN		138869	-0-	138869	469690	116499	3	62	4	Y	20280	20180	0	81	8	129
							22308	9									
*08	SHUT IN		131473	-0-	131473	601163	111370	3	15	4	Y	18262	18094	0	159	8	138
							20088	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11466 - 21846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		32381	-0-	32381	32381	25777	3	233	4	Y	5792	5699	0	28	8	65
							6371	9									
*05	SHUT IN		276492	-0-	276492	308873	228328	3	412	4	Y	43411	43294	0	98	8	84
							47752	9									
*06	SHUT IN		230077	-0-	230077	538950	192613	3	148	4	Y	33924	33857	0	77	8	74
							37316	9									
*07	SHUT IN		219838	-0-	219838	758788	185632	3	122	4	Y	30985	30934	0	58	8	67
							34084	9									
*08	SHUT IN		203819	-0-	203819	962607	175085	3	9	4	Y	26114	25994	0	77	8	110
							28725	9									
*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

CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11713 - 27365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		32366	-0-	32366	32366	29907	3	98	4	Y	2146	2084	0	51	8	11
							2361	9									
*05	SHUT IN		292652	-0-	292652	325018	269609	3	35	4	Y	20916	20633	0	208	8	86
							23008	9									
*06	SHUT IN		282712	-0-	282712	607730	260287	3	54	4	Y	20337	20158	0	199	8	66
							22371	9									
*07	SHUT IN		301486	-0-	301486	909216	278087	3	26	4	Y	21248	21056	0	156	8	102
							23373	9									
*08	SHUT IN		248628	-0-	248628	1157844	229883	3	5	4	Y	17036	16848	0	184	8	106
							18740	9									
*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

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11699 - 27095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		50704	-0-	50704	50704	47771	3	159	4	Y	2522	2421	0	84	8	17
							2774	9									
*05	SHUT IN		251987	-0-	251987	302691	231661	3	221	4	Y	18277	18087	0	160	8	47
							20105	9									
*06	SHUT IN		287414	-0-	287414	590105	264299	3	56	4	Y	20963	20771	0	176	8	63
							23059	9									
*07	SHUT IN		320017	-0-	320017	910122	294406	3	137	4	Y	23158	23002	0	152	8	67
							25474	9									
*08	SHUT IN		229592	-0-	229592	1139714	211445	3	18147	9	Y	16497	16346	0	163	8	55
*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									

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	16837	3	12	4	Y	668	676	0			8
							735	9									
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-	12909	3	44	4	Y	504	500	0			12
							554	9									
07	15252	X	13439	-0-	-1813	-0-	12840	3	97	4	Y	456	454	0			14
							502	9									
08	17484	X	14592	-0-	-2892	-0-	13862	3	93	4	Y	579	568	0			25
							637	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	4946	-0-		-10399	-0-		4606	3	3	4	Y	306	305	0			4
									337	9									
06	14850	X	12323	-0-		-2527	-0-		12011	3	41	4	Y	246	244	0			6
									271	9									
07	10923	X	10923	-0-		-0-	-0-		10663	3	80	4	Y	164	165	0			5
									180	9									
08	12365	X	12365	-0-		-0-	-0-		12017	3	80	4	Y	244	239	0			10
									268	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	8726	-0-		-1287	-0-		8009	3	6	4	Y	646	664	0			8
									711	9									
06	9690	X	8111	-0-		-1579	-0-		7394	3	25	4	Y	629	622	0			15
									692	9									
07	10013	X	9855	-0-		-158	-0-		9109	3	69	4	Y	615	611	0			19
									677	9									
08	10218	X	10218	-0-		-0-	-0-		9340	3	62	4	Y	742	729	0			32
									816	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11136	-0-		-582	-0-		10506	3	7	4	Y	566	584	0			7
									623	9									
06	11340	X	9739	-0-		-1601	-0-		9055	3	31	4	Y	594	586	0			15
									653	9									
07	11718	X	9216	-0-		-2502	-0-		8527	3	64	4	Y	568	565	0			18
									625	9									
08	10974	X	10718	-0-		-256	-0-		9848	3	66	4	Y	731	718	0			31
									804	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12290	X	12290	-0-		-0-	-0-		11200	3	8	4	Y	984	991	0			12
									1082	9									
06	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-		5691	3	19	4	Y	495	495	0			12
									545	9									
07	13399	X	13399	-0-		-0-	-0-		12761	3	96	4	Y	493	490	0			15
									542	9									
08	11315	X	3749	-0-		-7566	-0-		3243	3	22	4	Y	440	436	0			19
									484	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13051	X	12530	-0-		-521	-0-	12079	3	8	4	Y	403	412	0			5
								443	9									
06	16003	X	16003	-0-		-0-	-0-	15149	3	51	4	Y	730	717	0			18
								803	9									
07	21195	X	21195	-0-		-0-	-0-	20430	3	154	4	Y	555	556	0			17
								611	9									
08	19220	X	16983	-0-		-2237	-0-	16421	3	110	4	Y	411	410	0			18
								452	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33827	X	33827	-0-		-0-	-0-	29684	3	20	4	Y	3748	3749	0			48
								4123	9									
06	13224	X	13224	-0-		-0-	-0-	11091	3	37	4	Y	1905	1906	0			47
								2096	9									
07	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-	8944	3	68	4	Y	1526	1526	0			47
								1679	9									
08	33821	X	11615	-0-		-22206	-0-	9623	3	64	4	Y	1753	1725	0			75
								1928	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23483	X	23483	-0-		-0-	-0-	21261	3	15	4	Y	2006	2024	0			25
								2207	9									
06	17659	X	17659	-0-		-0-	-0-	15940	3	54	4	Y	1514	1502	0			37
								1665	9									
07	15934	X	11678	-0-		-4256	-0-	10320	3	78	4	Y	1164	1165	0			36
								1280	9									
08	23498	X	7916	-0-		-15582	-0-	6940	3	46	4	Y	845	845	0			36
								930	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14798	X	14798	-0-		-0-	-0-	10963	3	8	4	Y	3479	3453	0			44
								3827	9									
06	11550	X	7737	-0-		-3813	-0-	7349	3	25	4	Y	330	366	0			8
								363	9									
07	12400	X	4089	-0-		-8311	-0-	3867	3	29	4	Y	175	178	0			5
								193	9									
08	13454	X	3168	-0-		-10286	-0-	2990	3	20	4	Y	144	143	0			6
								158	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5704	X	4134	-0-		-1570	-0-	3970	3	3	4	Y	146	151	0			2
								161	9									
06	5520	X	4054	-0-		-1466	-0-	3907	3	13	4	Y	122	121	0			3
								134	9									
07	5704	X	846	-0-		-4858	-0-	699	3	5	4	Y	129	128	0			4
								142	9									
08	8773	X	7494	-0-		-1279	-0-	6803	3	46	4	Y	586	565	0			25
								645	9									
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									

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
05	4967	X	4967	-0-		-0-	-0-	4346	3	3	4	Y	562	578	0			7
								618	9									
06	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-	4241	3	14	4	Y	525	519	0			13
								578	9									
07	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	4550	3	34	4	Y	538	534	0			17
								592	9									
08	5943	X	5943	-0-		-0-	-0-	5229	3	35	4	Y	617	608	0			26
								679	9									
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									

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
05	1755	X	1755	-0-		-0-	-0-	1684	3	1	4	Y	64	67	0			1
								70	9									
06	90	X	-0-	-0-		-90	-0-					Y	97	96	0			2
07	93	X	-0-	-0-		-93	-0-					Y	29	30	0			1
08	1891	X	1175	-0-		-716	-0-	1032	3	7	4	Y	124	120	0			5
								136	9									
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

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
05	5766	X	1648	-0-		-4118	-0-	1325	3	1	4	Y	293	297	0			4
								322	9									
06	5580	X	4657	-0-		-923	-0-	4314	3	15	4	Y	298	295	0			7
								328	9									
07	13734	X	13734	-0-		-0-	-0-	13314	3	100	4	Y	291	289	0			9
								320	9									
08	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	5922	3	40	4	Y	435	425	0			19
								479	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10264	X	10264	-0-		-0-	-0-	9705	3	7	4	Y	502	503	0			6
								552	9									
06	10273	X	10273	-0-		-0-	-0-	9550	3	32	4	Y	628	619	0			15
								691	9									
07	9455	X	896	-0-		-8559	-0-	793	3	6	4	Y	88	100	0			3
								97	9									
08	10261	X	5828	-0-		-4433	-0-	5771	3	39	4	Y	16	18	0			1
								18	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5946	-0-		-1773	-0-	4943	3	3	4	Y	909	903	0			12
								1000	9									
06	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	4572	3	15	4	Y	357	360	0			9
								393	9									
07	4106	X	4106	-0-		-0-	-0-	2471	3	19	4	Y	1469	1432	0			46
								1616	9									
08	5952	X	3305	-0-		-2647	-0-	2550	3	17	4	Y	671	688	0			29
								738	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11098	X	4291	-0-		-6807	-0-	4152	3	3	4	Y	124	122	0			2
								136	9									
06	10740	X	1859	-0-		-8881	-0-	1436	3	5	4	Y	380	373	0			9
								418	9									
07	1488	X	884	-0-		-604	-0-	557	3	4	4	Y	294	294	0			9
								323	9									
08	4278	X	1672	-0-		-2606	-0-	1614	3	11	4	Y	43	50	0			2
								47	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14291	X	11715	-0-		-2576	-0-	10985	3	8	4	Y	656	668	0			8
								722	9									
06	14370	X	12422	-0-		-1948	-0-	11636	3	39	4	Y	679	670	0			17
								747	9									
07	20306	X	20306	-0-		-0-	-0-	19471	3	147	4	Y	625	623	0			19
								688	9									
08	15283	X	13171	-0-		-2112	-0-	12640	3	85	4	Y	405	407	0			17
								446	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	15739	-0-	-3760	-0-	14281	3	8	4	Y	1318	1339	0			69
							1450	9									
06	18870	X	15955	-0-	-2915	-0-	14518	3	51	4	Y	1260	1266	0			63
							1386	9									
07	19499	X	17149	-0-	-2350	-0-	15773	3	14	4	Y	1238	1240	0			61
							1362	9									
08	18879	X	16192	-0-	-2687	-0-	15109	3	13	4	Y	973	979	0			55
							1070	9									
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									

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
05	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	20668	3	20	4	Y	3195	3104	0			167
							3515	9									
06	23003	X	23003	-0-	-0-	-0-	19625	3	120	4	Y	2962	2981	0			148
							3258	9									
07	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	21841	3	35	4	Y	3004	3003	0			149
							3304	9									
08	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	21999	3	34	4	Y	2583	2585	0			147
							2841	9									
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									

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
05	37504	X	37504	-0-	-0-	-0-	32097	3	31	4	Y	4887	4912	0			255
							5376	9									
06	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	30082	3	187	4	Y	4607	4632	0			230
							5068	9									
07	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32260	3	53	4	Y	4588	4591	0			227
							5047	9									
08	37107	X	30374	-0-	-6733	-0-	26215	3	49	4	Y	3736	3750	0			213
							4110	9									
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									

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
05	11532	X	7159	-0-	-4373	-0-	6057	3	4	4	Y	998	1004	0			112
							1098	9									
06	11160	X	8292	-0-	-2868	-0-	7937	3	27	4	Y	298	304	0			106
							328	9									
07	11532	X	8152	-0-	-3380	-0-	7599	3	57	4	Y	451	444	0			113
							496	9									
08	12648	X	9056	-0-	-3592	-0-	8454	3	57	4	Y	495	583	0			25
							545	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									

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
05	22839	X	22839	-0-		-0-		-0-	20601	3	14	4	Y	2022	2017	0		26
									2224	9								
06	14940	X	10610	-0-		-4330		-0-	9984	3	34	4	Y	538	551	0		13
									592	9								
07	15438	X	4337	-0-		-11101		-0-	4031	3	30	4	Y	251	256	0		8
									276	9								
08	16492	X	10669	-0-		-5823		-0-	10136	3	68	4	Y	423	413	0		18
									465	9								
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								

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
05	19859	X	19859	-0-		-0-		-0-	18076	3	12	4	Y	1610	1609	0		20
									1771	9								
06	15180	X	14531	-0-		-649		-0-	14311	3	48	4	Y	156	172	0		4
									172	9								
07	16864	X	9332	-0-		-7532		-0-	9037	3	68	4	Y	206	204	0		6
									227	9								
08	19871	X	10524	-0-		-9347		-0-	10180	3	68	4	Y	251	246	0		11
									276	9								
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								

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
05	17244	X	17244	-0-		-0-		-0-	14492	3	16	4	Y	2487	2486	0		130
									2736	9								
06	16488	X	16488	-0-		-0-		-0-	13702	3	99	4	Y	2443	2451	0		122
									2687	9								
07	18113	X	18113	-0-		-0-		-0-	15293	3	29	4	Y	2537	2534	0		125
									2791	9								
08	15376	X	12129	-0-		-3247		-0-	10450	3	20	4	Y	1508	1547	0		86
									1659	9								
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								

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
05	22723	X	21116	-0-		-1607		-0-	18728	3	14	4	Y	2158	2169	0		113
									2374	9								
06	21990	X	20052	-0-		-1938		-0-	17827	3	79	4	Y	1951	1966	0		98
									2146	9								
07	22723	X	19720	-0-		-3003		-0-	17560	3	23	4	Y	1943	1945	0		96
									2137	9								
08	22630	X	17676	-0-		-4954		-0-	15849	3	21	4	Y	1642	1645	0		93
									1806	9								
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								

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
05	43928	X	43928	-0-		-0-	-0-	40895	3	17	4	Y	2742	2710	0			143
								3016	9									
06	41938	X	41938	-0-		-0-	-0-	38994	3	105	4	Y	2581	2595	0			129
								2839	9									
07	47313	X	47313	-0-		-0-	-0-	44406	3	30	4	Y	2615	2615	0			129
								2877	9									
08	43927	X	41665	-0-		-2262	-0-	39221	3	29	4	Y	2195	2199	0			125
								2415	9									
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									

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
05	31661	X	31661	-0-		-0-	-0-	30033	3	9	4	Y	1472	1471	0			77
								1619	9									
06	34455	X	34455	-0-		-0-	-0-	32439	3	72	4	Y	1767	1756	0			88
								1944	9									
07	38424	X	38424	-0-		-0-	-0-	36316	3	22	4	Y	1896	1890	0			94
								2086	9									
08	31651	X	28229	-0-		-3422	-0-	26820	3	16	4	Y	1266	1288	0			72
								1393	9									
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									

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
05	42790	X	42790	-0-		-0-	-0-	39431	3	19	4	Y	3036	2951	0			159
								3340	9									
06	38948	X	38948	-0-		-0-	-0-	35769	3	113	4	Y	2787	2807	0			139
								3066	9									
07	33946	X	33946	-0-		-0-	-0-	30858	3	32	4	Y	2778	2780	0			137
								3056	9									
08	42780	X	25897	-0-		-16883	-0-	23625	3	27	4	Y	2041	2062	0			116
								2245	9									
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									

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
05	4588	X	3811	-0-		-777	-0-	2825	3	6	4	Y	891	895	0			47
								980	9									
06	3960	X	3234	-0-		-726	-0-	2371	3	31	4	Y	756	765	0			38
								832	9									
07	3844	X	3491	-0-		-353	-0-	2613	3	9	4	Y	790	789	0			39
								869	9									
08	3844	X	3347	-0-		-497	-0-	2581	3	9	4	Y	688	688	0			39
								757	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	10319	-0-	-5398	-0-	9070	3	6	4	Y	1130	1161	0			14
							1243	9									
06	15210	X	12988	-0-	-2222	-0-	11653	3	39	4	Y	1178	1163	0			29
							1296	9									
07	15655	X	9810	-0-	-5845	-0-	8695	3	66	4	Y	954	953	0			30
							1049	9									
08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	12620	3	84	4	Y	1183	1162	0			51
							1301	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	6577	-0-	-7683	-0-	6089	3	4	4	Y	440	469	0			6
							484	9									
06	13080	X	9122	-0-	-3958	-0-	8169	3	28	4	Y	841	826	0			21
							925	9									
07	12431	X	8282	-0-	-4149	-0-	7443	3	56	4	Y	712	711	0			22
							783	9									
08	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13940	3	93	4	Y	889	873	0			38
							978	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	12044	-0-	-294	-0-	10821	3	7	4	Y	1105	1136	0			14
							1216	9									
06	11940	X	9987	-0-	-1953	-0-	8850	3	30	4	Y	1006	995	0			25
							1107	9									
07	12338	X	7312	-0-	-5026	-0-	6141	3	46	4	Y	1023	1016	0			32
							1125	9									
08	10695	X	7388	-0-	-3307	-0-	6478	3	43	4	Y	788	786	0			34
							867	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	13853	-0-	-3507	-0-	12890	3	9	4	Y	867	889	0			11
							954	9									
06	15930	X	11544	-0-	-4386	-0-	10537	3	36	4	Y	883	872	0			22
							971	9									
07	15407	X	10982	-0-	-4425	-0-	10084	3	76	4	Y	747	746	0			23
							822	9									
08	14601	X	11901	-0-	-2700	-0-	10819	3	72	4	Y	918	902	0			39
							1010	9									
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									

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
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	1	2	189	9	N	172	162	1			177
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	962	2	180	9	N	164	173	1			168
07	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1138	2	183	9	N	166	167	1			167
08	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1127	2	157	9	N	143	162	1			148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

05	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	35	1	3	2	N	-0-			7
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	1	8	2	N	-0-			7
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	535	1	37	2	N	-0-			7
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	535	1	40	2	N	-0-			7
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

05	124	N	38	-0-	-86	-0-	35	1	3	2	N	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	1	12	2	N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	1	31	2	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	445	1	32	2	N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	68 N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	578	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	578	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	158	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

05	372 N	183	-0-	-189	-0-	170	1	13	2	N	-0-					-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	777	1	16	2	N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	400	1	28	2	N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	400	1	25	2	N	-0-					-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
10	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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	1	19	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					3
10	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
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	527	N	67	-0-	-460	-0-	62	1	5	2	N	-0-					20
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1668	1	35	2	N	-0-					20
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	X	-0-	-0-	-603	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	555	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	555	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	155	N	49	-0-	-106	-0-	45	1	4	2	N	-0-					5
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	1	11	2	N	-0-					5
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-					5
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	1	28	2	N	-0-					5
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

05	248	N	44	-0-	-204	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	973	1	21	2	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	616	1	43	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	616	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	1	12	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	1	26	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	726	1	50	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	1	52	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	106	1	8	2	N	-0-			8
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1915	1	41	2	N	-0-			8
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1162	1	81	2	N	-0-			8
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1162	1	87	2	N	-0-			8
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	1	22	2	N	-0-			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	343	1	24	2	N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	343	1	26	2	N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	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
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	45	1	4	2	N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	214	1	5	2	N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	1	11	2	N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					58
06	2880	X	270	-0-	-2610	-0-	264	1	6	2	N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	1	19	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	509	1	35	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	509	1	31	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	1	6	2	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	806	1	17	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	135	-0-	-392	-0-	125	1	10	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	1	30	2	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	1	73	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1045	1	79	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	1	3	2	N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	1	6	2	N	-0-					2
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	247	1	17	2	N	-0-					2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	247	1	19	2	N	-0-					2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	28	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	38	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	40	2	1			Y	-0-					-0-
10	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

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	1	2	2	N	-0-					5
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	1	8	2	N	-0-					5
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	1	19	2	N	-0-					5
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	267	1	20	2	N	-0-					5
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	-0-					5
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	217	N	72	-0-	-145	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	1	18	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

05	186	N	54	-0-	-132	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	1	10	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	344	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

05	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	418	1	29	2	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	418	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	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
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	1	9	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	1	9	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	1	22	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	319	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	899	X	26	-0-	-873	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3677	1	256	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3677	1	260	2	N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1003	1	71	2	N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	1	18	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	551	1	38	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	551	1	39	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	471	1	33	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	471	1	36	2	N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
10	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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	790	1	17	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	541	1	38	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	541	1	40	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	1	10	2	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	355	1	25	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	1	28	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	103	1	8	2	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	1	17	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	423	1	29	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	423	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	465	N	72	-0-	-393	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3026	1	64	2	N	-0-					-0-
07	1606	N	1516	-0-	-90	-0-	1417	1	99	2	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1417	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	155	-0-	-279	-0-	144	1	11	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	213	1	5	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	2	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	99	1	6	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	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
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	141	1	11	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	833	1	18	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	256	1	18	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	256	1	19	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	310	N	41	-0-	-269	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	875	1	61	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	875	1	63	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	239	1	17	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	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

05	186	N	44	-0-	-142	-0-	41	1	3	2	N	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	N	-0-					13
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	349	1	24	2	N	-0-					13
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	349	1	26	2	N	-0-					13
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					13
10	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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	24	1	2	2	N	-0-					30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-					30
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					30
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N	-0-					30
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	76	-0-	-110	-0-	70	1	6	2	N	-0-					27
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	2	N	-0-					27
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	367	1	26	2	N	-0-					27
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	1	30	2	N	-0-					27
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

05	62	N	29	-0-	-33	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2447	1	52	2	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1158	1	80	2	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	1	83	2	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	87	1	7	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	575	1	12	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	430	1	31	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	772	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	669	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		717	-0-	717	717	669	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	912	182	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	912					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	1	3	2	N	-0-					115
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	12	2	N	-0-					2
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	1	24	2	N	-0-					2
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	346	1	27	2	N	-0-					2
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2453	1	52	2	N	-0-					25
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1242	1	86	2	N	-0-					25
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1242	1	95	2	N	-0-					25
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

05	310	N	98	-0-	-212	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2184	1	46	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1020	1	71	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

05	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	1	23	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	667	1	46	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	667	1	48	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	1	6	2	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	242	1	17	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	242	1	19	2	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	403	N	11	-0-	-392	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1801	1	38	2	N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1181	1	82	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1181	1	101	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	322	1	23	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2003	1	42	2	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	889	1	62	2	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	889	1	69	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	1	17	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	258	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	467	191	1	13	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206	673	191	1	15	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	729	52	1	4	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	729					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	1	4	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	386	1	27	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	386	1	29	2	N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	128 N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	159	-0-	159	159	149	1	10	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	160	-0-	160	319	149	1	11	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	363	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	78	-0-	78	78	76	1	2	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	67	-0-	67	145	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	212	63	1	4	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	230	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	238	1	5	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1063	1	23	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	430	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	224	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	899	N	200	-0-	-699	-0-	185	1	15	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1663	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	465	N	109	-0-	-356	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	1	7	2	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	291	1	20	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	291	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	2728	X	607	-0-	-2121	-0-	562	1	45	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3246	1	69	2	N	-0-					-0-
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2745	1	191	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2745	1	211	2	N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	749	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	234	1	5	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	1	15	2	N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	1	14	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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
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
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	82	-0-	-467	-0-	76	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1442	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1442	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	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
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	299	1	24	2	N	-0-					92
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	1	40	2	N	-0-					92
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1579	1	110	2	N	-0-					92
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1579	1	115	2	N	-0-					92
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	1	30	2	N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	1	6	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	179	1	12	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	667	1	14	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	447	1	31	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	1	32	2	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	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
05	682	N	266	-0-	-416	-0-	246	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	1	29	2	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1230	1	86	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1230	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	1	21	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	574	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	1	7	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	90	1	7	2	N	-0-					27
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1478	1	31	2	N	-0-					27
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					27
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	375	1	30	2	N	-0-					27
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					27
10	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
05	558	N	161	-0-	-397	-0-	149	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1375	1	29	2	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1054	1	73	2	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1054	1	84	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	1	20	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	68	1	5	2	N	-0-					3
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	1	2	2	N	-0-					3
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	460	1	32	2	N	-0-					3
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	460	1	34	2	N	-0-					3
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					3
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1882	1	40	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	1	20	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	1	3	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	78	1	5	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	N	-0-					3
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	1	4	2	N	-0-					3
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					7
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					7
10	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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	1147	N	451	-0-	-696	-0-	418	1	33	2	N	-0-			45
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2665	1	56	2	N	-0-			45
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1944	1	135	2	N	-0-			45
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1944	1	140	2	N	-0-			45
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-			45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	33	1	3	2	Y	-0-			20
09	DLQ G-10		10	-0-	10	46	9	1	1	2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	46					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
05	365	X	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	498	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	498	1	41	2	Y	-0-			-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	1	4	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	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
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	120	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	577	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	577	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	789	157	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	789					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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	1	20	2	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	503	1	35	2	N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	503	1	37	2	N	-0-			-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	86	1	7	2	N	-0-					50
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1292	1	27	2	N	-0-					50
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	673	1	47	2	N	-0-					50
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	673	1	51	2	N	-0-					50
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	X	47	-0-	-571	-0-	44	1	3	2	Y	-0-					18
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					18
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					18
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	930	N	279	-0-	-651	-0-	258	1	21	2	N	-0-					48
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	1	28	2	N	-0-					48
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	679	1	47	2	N	-0-					48
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	679	1	52	2	N	-0-					48
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	9	1	1	2	N	-0-					191
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					191
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					162
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					162
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					162
10	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	589	N	213	-0-	-376	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	1	19	2	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	987	1	69	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	987	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2545	1	177	2	N	-0-					90
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2545	1	184	2	N	-0-					90
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	694	1	49	2	N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					13
10	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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					62
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	-0-					62
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					62
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	227	1	17	2	N	-0-					62
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					133
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	1	4	2	N	-0-					133
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1329	1	92	2	N	-0-					133
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1329	1	106	2	N	-0-					133
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	1	26	2	N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	1	7	2	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	257	1	18	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1353	1	29	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	670	1	47	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	670	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	51	-0-	-73	-0-	47	1	4	2	N	-0-					52
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637	1	13	2	N	-0-					52
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	394	1	27	2	N	-0-					52
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	394	1	30	2	N	-0-					52
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	249	-0-	-340	-0-	231	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1267	1	27	2	N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	985	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	985	1	77	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	38	-0-	38	89	38	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	74	-0-	74	163	69	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	233	X	70	-0-	-163	-0-	69	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	473	-0-	-3557	-0-	438	1	35	2	N	-0-					-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7404	1	157	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5137	1	357	2	N	-0-					-0-
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1402	1	99	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	213	-0-	-469	-0-	197	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1111	1	24	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
10	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

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
05	527	N	95	-0-	-432	-0-	88	1	7	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2044	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1376	1	96	2	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1376	1	103	2	N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	223	-0-	-397	-0-	207	1	16	2	N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1092	1	23	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	746	1	52	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	746	1	55	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1					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
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	620	N	16	-0-	-604	-0-	15	1	1	2	N	-0-					10
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	1	47	2	N	-0-					10
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	817	1	57	2	N	-0-					10
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	817	1	60	2	N	-0-					10
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	223	1	16	2	N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	113	1	9	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	1	13	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531	1	37	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	531	1	38	2	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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

05	341	N	126	-0-	-215	-0-	117	1	9	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	1	15	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	567	1	44	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1054	N	355	-0-	-699	-0-	329	1	26	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2409	1	51	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1948	1	135	2	N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1948	1	151	2	N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	1	37	2	N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					3
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					117
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	530	1	40	2	N	-0-					117
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

05	248	N	97	-0-	-151	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	1	11	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	1	30	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	425	1	33	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1302	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1288	1	90	2	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1288	1	96	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	2	N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	1	2	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	253	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1259	1	27	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1323	1	92	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1323	1	103	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	99	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	1	31	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	1	34	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	1	40	2	N	-0-					43
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	825	1	57	2	N	-0-					43
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	825	1	64	2	N	-0-					43
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	1	3	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	1	17	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	378	1	26	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	378	1	30	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	868	N	342	-0-	-526	-0-	317	1	25	2	N	-0-					77
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2638	1	56	2	N	-0-					77
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1357	1	94	2	N	-0-					77
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1357	1	95	2	N	-0-					77
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	1	26	2	N	-0-					77
10	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

05	3813	X	783	-0-	-3030	-0-	725	1	58	2	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4570	1	97	2	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3697	1	257	2	N	-0-					-0-
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3697	1	262	2	N	-0-					-0-
*09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1009	1	71	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	998	1	21	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	665	1	46	2	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	665	1	51	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	2	N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	1	7	2	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	55	1	4	2	N	-0-					50
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	1	11	2	N	-0-					50
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	314	1	18	2	N	-0-					50
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-					50
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	1	10	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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 #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	1	4	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	1	12	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	174	1	13	2	N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	1	21	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	573	1	49	2	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					99
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	1	9	2	N	-0-					99
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	46	1	4	2	N	-0-					80
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	1	19	2	N	-0-					80
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	554	1	38	2	N	-0-					80
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	554	1	42	2	N	-0-					80
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	1	11	2	N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	97	-0-	-475	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					40
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	1	25	2	Y	-0-					40
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	784	1	55	2	Y	-0-					40
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	784	1	56	2	Y	-0-					40
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	214	1	15	2	Y	-0-					40
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	217	N	117	-0-	-100	-0-	108	1	9	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	746	1	16	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	564	1	39	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	564	1	43	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1420	1	99	2	N	-0-					22
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1420	1	96	2	N	-0-					22
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	18	-0-	-106	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	1	13	2	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	314	1	22	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	314	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	1	13	2	N	-0-					25
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					25
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	517	1	40	2	N	-0-					25
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					25
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	150	1	12	2	N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	871	1	18	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	717	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	2046	X	436	-0-	-1610	-0-	404	1	32	2	N	-0-					13
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2266	1	48	2	N	-0-					13
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1887	1	131	2	N	-0-					13
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1887	1	138	2	N	-0-					13
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	515	1	36	2	N	-0-					13
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	166	-0-	-299	-0-	154	1	12	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	1	21	2	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	821	1	57	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	821	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	224	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	1	17	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	1	26	2	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	371	1	27	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	362	1	8	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	226	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	186	N	115	-0-	-71	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	1	26	2	N	99					99
							109	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	N	23					122
							25	9									
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	36					158
							40	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	248	N	91	-0-	-157	-0-	84	1	7	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	1	10	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	407	1	28	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	407	1	27	2	N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	167	1	13	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	973	1	68	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	973	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	265	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	95	1	8	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	245	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	1302	N	423	-0-	-879	-0-	392	1	31	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3100	-0-	100	100	3036	1	64	2	N	-0-					-0-
07	2652	N	2552	-0-	-100	-0-	2386	1	166	2	N	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2386	1	168	2	N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	651	1	46	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	759	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1077	1	75	2	N	-0-					-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1077	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	294	1	21	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1450	-0-	1450	1450	1356	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1468	-0-	1468	2918	1356	1	112	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		396	-0-	396	3314	370	1	26	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3314					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1925	1	41	2	N	-0-					12
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1159	1	81	2	N	-0-					12
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1159	1	89	2	N	-0-					12
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	71	1	6	2	N	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	1	3	2	N	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	1	40	2	N	-0-					13
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1261	1	88	2	N	-0-					13
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1261	1	89	2	N	-0-					13
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	1	1	2	N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					40
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	296	1	23	2	N	-0-					36
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	1	35	2	N	-0-					36
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	878	1	61	2	N	-0-					36
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	878	1	65	2	N	-0-					36
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	1	17	2	N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	259	52	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	1	32	2	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	220	1	5	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	9	N	15					266
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	53	1	1	2	N	48					314
							53	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	117	182	1			160
							129	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	38					198
							42	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	15					213
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	1	10	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	331	1	23	2	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
08	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	222	1	18	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	1	33	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1251	1	87	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1251	1	93	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	2	N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	1	2	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1540	1	33	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	989	1	69	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	989	1	77	2	N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	778	1	16	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	1	35	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	508	1	37	2	N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	1	4	2	N	-0-					12
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					12
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					12
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	110	1	9	2	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	1	19	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	640	1	45	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	640	1	48	2	N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	175	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	1	8	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	294	1	20	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	80	N	22	-0-	-58	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	216	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6869	1	477	2	N	-0-					-0-
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6869	1	504	2	N	-0-					-0-
*09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1874	1	132	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					35
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					35
10	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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					10
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
10	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					305
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					355
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	162	1			192
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					210
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					213
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1070	N	150	-0-	-920	-0-	139	1	11	2	Y	-0-					80
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2265	1	48	2	Y	-0-					80
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1611	1	112	2	Y	-0-					80
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1611	1	117	2	Y	-0-					80
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	1	31	2	Y	-0-					80
10	0	N	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
05	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	647	1	51	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5317	-0-	2317	2317	5207	1	110	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	2483	3054	1	212	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3293	-0-	193	2676	3054	1	239	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	892	-0-	-2108	568	833	1	59	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1352	1	29	2	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					72
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					72
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					72
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	X	7	-0-	-102	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	2	N	-0-					20
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					20
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	1	8	2	N	-0-					20
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	1	17	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	452	1	31	2	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	452	1	36	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	757	1	16	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	277	1	19	2	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					-0-
10	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
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	261	1	21	2	N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2301	1	49	2	N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2269	1	158	2	N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2269	1	173	2	N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	619	1	44	2	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	1			N	-0-					28
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1211	1	26	2	N	-0-					28
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	805	1	56	2	N	-0-					28
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	805	1	60	2	N	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	1	6	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	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

05	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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

05			124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				23
06			334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	1	7	2	N	-0-				23
07			289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-				23
08			290	N	290	-0-	-0-	-0-	270	1	20	2	N	-0-				23
09			79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-				23
10			0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

05			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	227	1	5	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	228	1	16	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	1	17	2	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	1	12	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	573	1	40	2	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	1	44	2	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	49	1	4	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	1	7	2	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	248	N	39	-0-	-209	-0-	36	1	3	2	N	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	1	25	2	N	-0-					2
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	957	1	67	2	N	-0-					2
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	1	66	2	N	-0-					2
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	1	20	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	293	1	22	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	68	-0-	-304	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	952	1	20	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	714	1	50	2	N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	714	1	47	2	N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	1	14	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	2790	X	550	-0-	-2240	-0-	510	1	40	2	N	-0-					10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3444	1	73	2	N	-0-					10
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					10
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					10
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	373	1	26	2	N	-0-					115
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	373	1	29	2	N	-0-					115
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	1	3	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	370	-0-	-343	-0-	343	1	27	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2235	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1767	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1767	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	482	1	34	2	N	-0-					-0-
10	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
05	682	N	171	-0-	-511	-0-	158	1	13	2	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1794	1	38	2	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1218	1	34	2	N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	332	1	23	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	19	1	2	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	1	4	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	1	10	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	1	10	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	653	1	45	2	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	653	1	40	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					25
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	1	10	2	N	-0-					25
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	305	1	21	2	N	-0-					25
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	305	1	24	2	N	-0-					25
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					42
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					42
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1782	X	9	-0-	-1773	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	136	1	9	2	N	-0-					52
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	N	-0-					52
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	1	4	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	1	9	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	10	2	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	1	4	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	1	11	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					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
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	92	1	7	2	N	-0-					47
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2143	1	45	2	N	-0-					47
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1219	1	85	2	N	-0-					47
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1219	1	100	2	N	-0-					47
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	N	-0-					47
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1288	1	27	2	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	847	1	59	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	847	1	66	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	1	20	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	706	1	49	2	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	706	1	52	2	N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	465	N	188	-0-	-277	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1224	1	85	2	N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1224	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	1	3	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	1	10	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	144	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		336	-0-	336	336	314	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	336					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
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	1	25	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	517	1	36	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	517	1	38	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		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

05	589	N	178	-0-	-411	-0-	165	1	13	2	N	-0-					18
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1784	1	38	2	N	-0-					18
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1464	1	102	2	N	-0-					18
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1464	1	104	2	N	-0-					18
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	1	28	2	N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	1	19	2	N	-0-					10
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					10
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	344	1	27	2	N	-0-					93
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2534	1	54	2	N	-0-					93
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2105	1	146	2	N	-0-					93
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2105	1	155	2	N	-0-					93
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					93
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	1	4	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	1	11	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					35
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					35
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					32
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	229	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	1	12	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	1	4	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					37
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	1	9	2	N	-0-					37
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		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

05	124	N	28	-0-	-96	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	1	3	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	134	1	9	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	700	1	15	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	437	1	30	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	437	1	29	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	1	8	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		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
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	1	7	2	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	1	15	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	212	1	16	2	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					15
10	0	N	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	X	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	X	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	1	6	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	232	1	16	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	2	N	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	529	1	11	2	N	-0-					5
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	1	25	2	N	-0-					5
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					5
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1					169
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					169

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 101460
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10		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
05	3038	X	1962	-0-	-1076	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	149	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
05	1457	N	853	-0-	-604	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	105	-0-	-1228	-0-	105	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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
05	5270	X	3430	-0-	-1840	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2605	-0-	-836	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	237	-0-	-5033	-0-	237	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	530	-0-	-1082	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 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
05	4061	X	1069	-0-	-2992	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	117	-0-	-2952	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5735	X	17	-0-	-5718	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

05	2201	N	609	-0-	-1592	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

05	8711	X	1769	-0-	-6942	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5803	-0-	-227	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3716	-0-	-1895	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	466	-0-	-5517	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

05	8060	X	2113	-0-	-5947	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4232	-0-	-1100	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	90	-0-	-2018	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	97	-0-	-6227	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

05	1953	N	710	-0-	-1243	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	65	-0-	-1361	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	2589	-0-	-6959	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5315	-0-	-1629	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	108	-0-	-8510	-0-	108	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
05	4960	X	1560	-0-	-3400	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3173	-0-	-397	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	174	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
05	4247	X	2279	-0-	-1968	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	204	-0-	-2090	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	355	-0-	-3892	-0-	355	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
05	23963	X	5524	-0-	-18439	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	291	-0-	-5227	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
10	18538	X	420	-0-	-18118	-0-	420	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
05	12679	X	1962	-0-	-10717	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	4909	-0-	-5631	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

05	2976	X	135	-0-	-2841	-0-	135	2			N	-0-					167
06	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1573	2			N	-0-					167
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3094	2	55	9	N	50					217
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					217
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					217
10	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					217

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750	N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	100	N	120	-0-	20	20	120	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	114	-0-	114	134	114	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	60	-0-	60	194	60	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	53	-0-	53	247	53	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	53	-0-	53	300	53	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

05	6820	X	6243	-0-	-577	-0-	6232	2	11	9	Y	10					15
06	6600	X	5698	-0-	-902	-0-	5692	2	6	9	Y	5					20
07	6820	X	2464	-0-	-4356	-0-	2458	2	6	9	Y	5					25
08	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5731	2	6	9	Y	5					30
09	6030	X	2695	-0-	-3335	-0-	2692	2	3	9	Y	3					33
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	3					36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6076	X	13	-0-	-6063	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	1553	-0-	-4327	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	148	-0-	-5928	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	269	-0-	-3211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	116	-0-	-1496	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

05	9114	X	19	-0-	-9095	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	2329	-0-	-6491	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	220	-0-	-8894	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	404	-0-	-4846	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	174	-0-	-2244	-0-	174	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					33
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					27
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					27
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					27
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					51
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			Y	-0-					51
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					51
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			Y	-0-					51
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					51
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1998	-0-	-372	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	825	-0-	-1624	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					29
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					29
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					29
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3617	-0-	517	1349	3617	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2968	-0-	-32	1317	2968	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	334	-0-	-1681	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	1981	-0-	-4219	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3091	-0-	-2789	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					57
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					57
07	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2			N	-0-					57
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					57
09	1860	N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					57
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	5797	X	4647	-0-	-1150	-0-	4647	3			Y	-0-					128
06	5610	X	4551	-0-	-1059	-0-	4551	3			Y	-0-					128
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	4817	3			Y	-0-					128
08	5456	X	4079	-0-	-1377	-0-	4079	3			Y	-0-					128
09	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	3			Y	-0-					128
10	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3462	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	44	2	9	9	Y	8	13	1			8
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10	13	1			5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	11	1			6
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	10	1			4
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

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
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					270
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					270
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					270
08	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					270
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2			Y	-0-					270
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					112
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					112
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					112
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	558	2	112	9	Y	102	172	1			104
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	502	2	133	9	Y	121	165	1			60
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	537	2	166	9	Y	151	139	1			72
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	535	2	114	9	Y	104	132	1			44
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1000	3	141	9	Y	128	165	1			114
06	900	N	206	-0-	-694	-0-	75	3	131	9	Y	119					233
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1887	3	151	9	Y	137	167	1			203
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1393	3	157	9	Y	143	175	1			171
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7185					Y	-0-					194
06	7185	X	-0-	-0-	-7185	-0-					Y	-0-					194
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					194
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4478	S	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4447	2	N	-0-					-0-
06	3977	S	3977	-0-	-0-	-0-	30	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	4206	S	4206	-0-	-0-	-0-	31	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	3683	S	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	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
05	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	31	1	3642	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	30	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	31	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	31	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3186	-0-	-354	-0-	30	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	150	30	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	181	31	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	212	31	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	242					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	31	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	30	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					105
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
07	4495	X	11	-0-	-4484	-0-	11	3			N	-0-					105
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-				N	-0-			160
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-			160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	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

05	8680	X	2	-0-	-8678	-0-	2	3		N	-0-			119
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-			119
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-			119
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			119
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			119
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

05	8370	X	3059	-0-	-5311	-0-	3059	3		N	-0-			174
06	8100	X	698	-0-	-7402	-0-	698	3		N	-0-			174
07	8370	X	591	-0-	-7779	-0-	591	3		N	-0-			174
08	3069	X	737	-0-	-2332	-0-	737	3		N	-0-			174
09	2970	X	1567	-0-	-1403	-0-	1567	3		N	-0-			174
10	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	1975	3		N	-0-			174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			171
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	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

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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

05	T. A.		31	-0-	31	120	31	1		Y	-0-			-0-
06	T. A.		30	-0-	30	150	30	1		Y	-0-			-0-
07	T. A.		31	-0-	31	181	31	1		Y	-0-			-0-
08	T. A.		31	-0-	31	212	31	1		Y	-0-			-0-
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	242				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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	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

05	13392	X	1833	-0-	-11559	-0-	8	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	16	1	12791	2	Y	193	144	1			49
							212	9									
07	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	31	1	17872	2	Y	529	422	1			156
							582	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	19	1	10211	2	Y	361	416	1			101
							397	9									
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	20	1	13020	2	Y	401	431	1			71
							441	9									
10	7626	X	4022	-0-	-3604	-0-	7	1	3887	2	Y	116	140	1			47
							128	9									

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

05	10540	X	7691	-0-	-2849	-0-	7691	2			N	-0-					98
06	8400	X	7872	-0-	-528	-0-	7872	2			N	-0-					98
07	8680	X	6497	-0-	-2183	-0-	6497	2			N	-0-					98
08	8680	X	7625	-0-	-1055	-0-	7625	2			N	-0-					98
09	7950	X	7771	-0-	-179	-0-	7771	2			N	-0-					98
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7466	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					50
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					50
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	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

05	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	2625	3	30	9	Y	27					286
06	3060	X	1571	-0-	-1489	-0-	1553	3	18	9	Y	16					302
07	3162	X	1574	-0-	-1588	-0-	1545	3	29	9	Y	26					328
08	3007	X	1197	-0-	-1810	-0-	1165	3	32	9	Y	29					357
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

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
05	4030	X	638	-0-	-3392	-0-	638	3			Y	-0-					86
06	2370	X	652	-0-	-1718	-0-	652	3			Y	-0-					86
07	1519	X	376	-0-	-1143	-0-	376	3			Y	-0-					86
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					86
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					86
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					28
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					28
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					28
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					28
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

05	1333	N	823	-0-	-510	-0-	820	3	3	9	N	3					64
06	1290	N	865	-0-	-425	-0-	865	3			N	-0-					64
07	1054	N	745	-0-	-309	-0-	741	3	4	9	N	4					68
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					68
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					68
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	X	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	341	X	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	X	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	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
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	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
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1363	-0-	-1737	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	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
05	5952	X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4837	-0-	-923	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4020	-0-	-1932	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4308	-0-	-1644	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3215	-0-	-2545	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2722	-0-	-2300	-0-	2722	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
05	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	37227	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	30586	-0-	-972	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30929	-0-	-629	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
09	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28097	-0-	-3461	-0-	28097	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
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8770	-0-	-50	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7332	-0-	-1782	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8271	-0-	-549	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6306	-0-	-2808	-0-	6306	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
05	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	18360	3			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			N	-0-					-0-
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	3			N	-0-					-0-
09	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	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
05	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	24341	3			N	-0-					178
06	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	3			N	-0-					178
07	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	3			N	-0-					178
08	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	3			N	-0-					178
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					178
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1153	3	138	9	Y	125	106	0			19
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1131	3	243	9	Y	221	192	0			48
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1084	3	312	9	Y	284	299	0			33

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	239842		192848	-0-	-46994	B	1487058	882	1	173543	3	N	16748	16714	0			89
								18423	9									
06	124656		174086	-0-	49430	B	1536488	749	1	157339	3	N	14544	14584	0			49
								15998	9									
07	0		166265	-0-	166265	B	1702753	774	1	149960	3	N	14119	14119	0			49
								15531	9									
08	17916		156440	-0-	138524	B	1841277	760	1	141292	3	N	13080	13089	0			40
								14388	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1841277																		
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									

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

05	236497		435	-0-	-236062	B	724784	2	1	310	3	N	112	111	0			1
								123	9									
06	122917		27372	-0-	-95545	B	629239	111	1	23323	3	N	3580	3569	0			12
								3938	9									
07	0	N	33736	-0-	33736	B	662975	132	1	26090	3	N	6831	6819	0			24
								7514	9									
08	17916	N	46146	-0-	28230	B	691205	190	1	36124	3	N	8938	8934	0			28
								9832	9									
09/01 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									

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

05	256887		164720	-0-	-92167	B	1988299	738	1	145327	3	N	16959	16918	0			90
								18655	9									
06	133515		145261	-0-	11746	B	2000045	617	1	129515	3	N	13754	13797	0			47
								15129	9									
07	0		156055	-0-	156055	B	2156100	723	1	140255	3	N	13706	13705	0			48
								15077	9									
08	17916		150672	-0-	132756	B	2288856	730	1	135774	3	N	12880	12888	0			40
								14168	9									
09/01 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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250954		43044	-0-	-207910 B	1332359	193	1	37927	3	N	4476	4470	0	24
							4924	9							
06	130431		123809	-0-	-6622 B	1325737	515	1	108096	3	N	13816	13793	0	47
							15198	9							
07	0		129532	-0-	129532 B	1455269	581	1	113131	3	N	14382	14379	0	50
							15820	9							
08	17916		119984	-0-	102068 B	1557337	561	1	104868	3	N	13232	13241	0	41
							14555	9							
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							

G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	#	30440	-0-	-932 B	-2653	600	1	27812	3	N	1844	1776	1	371
							2028	9							
06	30360	#	31044	-0-	684 B	-1969	630	1	28491	3	N	1748	1782	1	337
							1923	9							
07	0	N	29977	-0-	29977 B	28008	930	1	27174	3	N	1703	1662	0	378
							1873	9							
08	17916	N	27728	-0-	9812 B	37820	930	1	25103	3	N	1541	1634	0	285
							1695	9							
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							

KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247641		138452	-0-	-109189 B	1089110	601	1	118228	3	N	17839	17802	0	94
							19623	9							
06	128709		149532	-0-	20823 B	1109933	622	1	130651	3	N	16599	16637	0	56
							18259	9							
07	0		147936	-0-	147936 B	1257869	663	1	129106	3	N	16515	16514	0	57
							18167	9							
08	17916		138749	-0-	120833 B	1378702	650	1	121414	3	N	15168	15178	0	47
							16685	9							
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							

KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255987		163411	-0-	-92576 B	1568089	736	1	144792	3	N	16257	16226	0	86
							17883	9							
06	133047		139878	-0-	6831 B	1574920	594	1	124677	3	N	13279	13320	0	45
							14607	9							
07	0		139568	-0-	139568 B	1714488	639	1	124125	3	N	13458	13456	0	47
							14804	9							
08	17916		160532	-0-	142616 B	1857104	778	1	144665	3	N	13717	13722	0	42
							15089	9							
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							

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514579		119623	-0-	-394956 B	62070	116807	3	121	4	Y	2450	2455	0			19
							2695	9									
06	175642	R	113572	-0-	-62070 B	-0-	110394	3	158	4	Y	2745	2731	0			33
							3020	9									
07	0	N	113701	-0-	113701 B	113701	110865	3	2836	9	Y	2578	2581	0			30
08	71666	N	110728	-0-	39062 B	152763	107619	3	302	4	Y	2552	2552	0			30
							2807	9									
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									

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
05	675385		162283	-0-	-513102 B	5347967	154636	3	662	4	Y	6350	6597	1	7	8	219
							6985	9									
06	351025		153023	-0-	-198002 B	5149965	146905	3	144	4	Y	5431	5226	1			424
							5974	9									
07	0	N	155385	-0-	155385 B	5305350	147766	3	1379	4	Y	5673	5036	1	6	8	1055
							6240	9									
08	94061	N	149840	-0-	55779 B	5361129	144032	3	49	4	Y	5235	5479	1	11	8	800
							5759	9									
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									

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
05	34193	N	11655	-0-	-22538 B	-0-	10580	3	138	4	Y	852	958	1			29
							937	9									
06	12997	N	12997	-0-	-0- B	-0-	12030	3	32	4	Y	850	813	1			66
							935	9									
07	0	N	12127	-0-	12127 B	12127	10615	3	301	4	Y	1101	962	1			205
							1211	9									
08	32790	N	20663	-0-	-12127 B	-0-	18648	3	15	4	Y	1818	1744	1	1	8	278
							2000	9									
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									

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
05	450686	R	72026	-0-	-378660 B	-0-	69773	3	1113	4	Y	1036	1157	1	4	8	163
							1140	9									
06	255570	#	177461	-0-	-78109 B	-78109	172793	3	78	4	Y	4173	3573	1			763
							4590	9									
07	0		206536	-0-	206536 B	128427	187848	3	13516	4	Y	4702	4369	1	12	8	1084
							5172	9									
08	98540	N	207842	-0-	109302 B	237729	202582	3	5	4	Y	4777	5238	1	20	8	603
							5255	9									
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

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413G WELL #: 07H RRCID -> 299342 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83142	#	78620	-0-	-4522 B	-10404	73543	3	1366	4	Y	3374	3033	1	4	8	533
							3711	9									
06	80460	#	68391	-0-	-12069 B	-22473	64934	3	58	4	Y	3090	3058	1			565
							3399	9									
07	0		66754	-0-	66754 B	44281	57531	3	5996	4	Y	2934	2818	1	4	8	677
							3227	9									
08	94061	N	65131	-0-	-28930 B	15351	62064	3	3	4	Y	2785	3102	1	8	8	352
							3064	9									
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

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

05	0		178699	-0-	178699 B	845255	163244	3	5	4	N	14045	14289	1			523
							15450	9									
06	390028		165677	-0-	-224351 B	620904	151479	3	18	4	N	12891	13279	1			135
							14180	9									
07	0		162687	-0-	162687 B	783591	149484	3	13203	9	N	12003	11638	1			500
08	78384		155716	-0-	77332 B	860923	143076	3	12640	9	N	11491	11513	1			478
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									

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

05	0		257933	-0-	257933 B	1368908	241842	3	2	4	N	14626	14811	1			392
							16089	9									
06	390028		232175	-0-	-157853 B	1211055	218140	3	3	4	N	12756	12965	1			183
							14032	9									
07	0		218049	-0-	218049 B	1429104	204911	3	44	4	N	11904	11567	1			520
							13094	9									
08	78384		203439	-0-	125055 B	1554159	192122	3	6	4	N	10283	10496	1			307
							11311	9									
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									

UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

05	0		7014	-0-	7014 B	7014	6813	3	45	4	Y	142					142
							156	9									
06	0		530296	-0-	530296 B	537310	509047	3	451	4	Y	18907	18932	0			117
							20798	9									
07	0		649324	-0-	649324 B	1186634	626491	3	391	4	Y	20402	20307	0			212
							22442	9									
08	16971		478320	-0-	461349 B	1647983	462403	3	107	4	Y	14373	14468	0			117
							15810	9									
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

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536C WELL #: 03H RRCID -> 300096 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 16240 PERF.16174 - 26548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		6476	-0-		6476 B	6476	6337	3	31	4	Y	98					98
								108	9									
06	0		534020	-0-		534020 B	540496	511909	3	454	4	Y	19688	19664	0			122
								21657	9									
07	0		715976	-0-		715976 B	1256472	690461	3	431	4	Y	22804	22689	0			237
								25084	9									
08	16971		538474	-0-		521503 B	1777975	521765	3	119	4	Y	15082	15196	0			123
								16590	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (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		6529	-0-		6529 B	6529	6408	3	27	4	Y	85					85
								94	9									
06	0		554420	-0-		554420 B	560949	533686	3	472	4	Y	18420	18391	0			114
								20262	9									
07	0		722634	-0-		722634 B	1283583	700245	3	435	4	Y	19958	19864	0			208
								21954	9									
08	16971		524983	-0-		508012 B	1791595	510516	3	113	4	Y	13049	13151	0			106
								14354	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (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		11732	-0-		11732 B	11732	11284	3	101	4	Y	315					315
								347	9									
06	0		498780	-0-		498780 B	510512	482121	3	425	4	Y	14758	14980	0	2	8	91
								16234	9									
07	0		494719	-0-		494719 B	1005231	480638	3	298	4	Y	12530	12491	0			130
								13783	9									
08	16971		369593	-0-		352622 B	1357853	359510	3	80	4	Y	9094	9150	0			74
								10003	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (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		6952	-0-		6952 B	6952	6784	3	38	4	Y	118					118
								130	9									
06	0		441546	-0-		441546 B	448498	420943	3	374	4	Y	18390	18394	0			114
								20229	9									
07	0		645113	-0-		645113 B	1093611	619268	3	389	4	Y	23142	23015	0			241
								25456	9									
08	16971		478509	-0-		461538 B	1555149	463390	3	106	4	Y	13648	13778	0			111
								15013	9									
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

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3612	-0-	3612 B	3612	3550	3	14	4	Y	44					44
							48	9									
06	0		344143	-0-	344143 B	347755	329426	3	292	4	Y	13114	13077	0			81
							14425	9									
07	0		634964	-0-	634964 B	982719	610034	3	383	4	Y	22315	22164	0			232
							24547	9									
08	16971		470976	-0-	454005 B	1436724	454024	3	107	4	Y	15314	15421	0			125
							16845	9									
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					22
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					22
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					22
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					22
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					22

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	139	3			Y	-0-					259
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					259
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					259
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	122	1			138
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			Y	-0-					138
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					138

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			63
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	X	13	-0-	-475	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	180	X	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	186	X	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	186	X	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	125	2	28	9	Y	25					33
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	Y	22	28	1			27
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	75	2	32	9	Y	29	36	1			20
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	36	2	37	9	Y	34	37	1			17
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									

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3162	#	2597	-0-	-565	-0-	2566	2	31	9	Y	28	15	1			20
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	2356	2	22	9	Y	20	29	1			11
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	2527	2	51	9	Y	46	39	1			18
08	2759	#	2148	-0-	-611	-0-	2124	2	24	9	Y	22	30	1			10
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									

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

05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	42	1	33	9	Y	30	27	0		8
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	34	1	34	9	Y	31	32	0	1 8	6
07	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	40	1	34	9	Y	31	31	0		6
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	39	1	36	9	Y	33	33	0		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					75
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					75
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-					75
08	3100	N	3745	-0-	645	1236	3745	3			N	-0-					75
09	3000	N	3501	-0-	501	1737	3501	3			N	-0-					75
10	1779	X	42	-0-	-1737	-0-	42	3			N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

05	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			N	-0-					170
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					170
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					170
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					170
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					170
10	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	3100	N	5831	-0-	2731	2731	5831	3			N	-0-					27
08	3100	N	4679	-0-	1579	4310	4679	3			N	-0-					27
09	3000	N	3955	-0-	955	5265	3955	3			N	-0-					27
10	5319	X	54	-0-	-5265	-0-	54	3			N	-0-					27

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					16
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					16
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	372	#	359	-0-	-13	B -57	359	3			Y	-0-					24
06	360	#	349	-0-	-11	B -68	349	3			Y	-0-					24
07	372	#	366	-0-	-6	B -74	366	3			Y	-0-					24
08	372	#	249	-0-	-123	B -197	249	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-25											
09	360	#	346	-0-	-14	B -186	346	3			Y	-0-					24
10	372	#	367	-0-	-5	B -191	367	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	439	-0-	-26	B -143	439	3			Y	-0-					54
06	450	#	426	-0-	-24	B -167	426	3			Y	-0-					54
07	465	#	448	-0-	-17	B -184	448	3			Y	-0-					54
08	434	#	305	-0-	-129	B -313	305	3			Y	-0-					54
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1668					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	-0-	-0-	-620	B	-1577					Y	-0-					-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570	B	-2147					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	B	-2705					Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	B	-3263					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	1612	#	746	-0-	-866	B	-1753	746	3			Y	-0-					-0-
06	1440	#	1483	-0-	43	B	-1710	1483	3			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1475	-0-	204	B	-1506	1475	3			Y	-0-					-0-
08	1271	#	1422	-0-	151	B	-1355	1422	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	496	#	419	-0-	-77	B	-592	419	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	861	-0-	411	B	-181	861	3			Y	-0-					-0-
07	1018	R	1199	-0-	181	B	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1544	R	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	744	#	561	-0-	-183	B	-470	561	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	533	-0-	-187	B	-657	533	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	503	-0-	-179	B	-836	503	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	489	-0-	-100	B	-936	489	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
05	1240	#	849	-0-	-391 B	-1609	849	3			Y	-0-					-0-
06	1200	#	1090	-0-	-110 B	-1719	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1085	#	1002	-0-	-83 B	-1802	1002	3			Y	-0-					-0-
08	1085	#	993	-0-	-92 B	-1894	993	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050

05	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	546	R	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	620	#	251	-0-	-369 B	-1923	251	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	315	-0-	-165 B	-2088	315	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	333	-0-	-8 B	-2096	333	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97 B	-2193	213	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

05	527	#	795	-0-	268 B	-1575	795	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	826	-0-	226 B	-1349	826	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	882	-0-	169 B	-1180	882	3			Y	-0-					-0-
08	806	#	879	-0-	73 B	-1107	879	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1107										
09	858	R	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	960	R	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

05	744	#	370	-0-	-374 B	-374	336	3	2	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	720	#	125	-0-	-595 B	-969	91	3	1	4	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	744	#	137	-0-	-607 B	-1576	91	3	5	4	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	744	#	120	-0-	-624 B	-2200	80	3	7	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2200														
09	60	#	110	-0-	50 B	-2150	77	3	4	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	62	#	106	-0-	44 B	-2106	73	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	806	#	518	-0-	-288 B	-859	518	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	743	-0-	-37 B	-896	743	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	673	-0-	-71 B	-967	673	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	654	-0-	-90 B	-1057	654	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

05	243	R	243	-0-	-0- B	-0-	239	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	212	R	212	-0-	-0- B	-0-	202	3	10	9	Y	9	4	1			7
07	196	R	196	-0-	-0- B	-0-	185	3	11	9	Y	10	9	1			8
08	196	R	196	-0-	-0- B	-0-	187	3	9	9	Y	8	7	1			9
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

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

05	155	#	172	-0-	17 B	-34	172	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	167	-0-	17 B	-17	167	3			Y	-0-					-0-
07	156	R	173	-0-	17 B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10 B	-10	176	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10														
09	180	#	176	-0-	-4 B	-14	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	189	-0-	3 B	-11	189	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

05	217	#	197	-0-	-20 B	-84	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16 B	-100	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17 B	-117	200	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21 B	-138	196	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

05	558	#	-0-	-0-	-558 B	-1483					Y	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540 B	-2023					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558 B	-2581					Y	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527 B	-3108					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2613		CANCELLED UNDERAGE ->		-495										
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-2703					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2703					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL 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
05	682	#	447	-0-	-235 B	-704	447	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	608	-0-	-52 B	-756	608	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	562	-0-	-58 B	-814	562	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	544	-0-	-76 B	-890	544	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

05	961	#	795	-0-	-166 B	-319	795	3			Y	-0-					-0-
06	1316	R	1635	-0-	319 B	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
07	1708	R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
08	1674	R	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

05	1470	R	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
06	3178	R	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
07	2830	R	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
08	1147	#	945	-0-	-202 B	-202	945	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	1309	-0-	-830	B	-2047	1309	3			Y	-0-					-0-
06	2100	#	2136	-0-	36	B	-2011	2136	3			Y	-0-					-0-
07	2170	#	1937	-0-	-233	B	-2244	1937	3			Y	-0-					-0-
08	2170	#	1889	-0-	-281	B	-2525	1889	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

05	279	#	273	-0-	-6	B	-154	273	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	265	-0-	-5	B	-159	265	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	261	-0-	-18	B	-177	261	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21	B	-198	258	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

05	558	#	234	-0-	-324	B	-656	234	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	522	-0-	42	B	-614	522	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	491	-0-	26	B	-588	491	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	473	-0-	8	B	-580	473	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

05	744	#	540	-0-	-204	B	-234	540	3			Y	-0-					-0-
06	903	R	1137	-0-	234	B	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
07	869	R	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	B	-744					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

05	2077	#	1089	-0-	-988	B	-988	1089	3			Y	-0-					-0-
06	2010	#	2490	-0-	480	B	-508	2490	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	2326	-0-	249	B	-259	2326	3			Y	-0-					-0-
08	2151	R	2410	-0-	259	B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	404	-0-	-30 B	-30	379	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	460	R	490	-0-	30 B	-0-	464	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	473	R	473	-0-	-0- B	-0-	458	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	521	R	521	-0-	-0- B	-0-	495	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

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-

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

05	1438	R	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1684	R	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
07	2116	R	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
08	2457	R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

05	589	#	376	-0-	-213 B	-727	376	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	535	-0-	-35 B	-762	535	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	479	-0-	-48 B	-810	479	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	489	-0-	-38 B	-848	489	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	520	-0-	-286	B	-286	520	3			Y	-0-					-0-
06	910	R	1196	-0-	286	B	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
08	1071	R	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 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
05	248	#	107	-0-	-141	B	-402	107	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	236	-0-	26	B	-376	236	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	225	-0-	8	B	-368	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	B	-401	184	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	553	-0-	-625	B	-3374	553	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	9	-0-	-1101	B	-4475	9	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	86	-0-	-782	B	-5257	86	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	341	-0-	-217	B	-5474	341	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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-

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
05	610	R	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06	1196	R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
07	1178	R	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1705	#	1100	-0-	-605	B	-605	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1883	R	2488	-0-	605	B	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
07	2294	R	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
08	2193	R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	B	-850					Y	-0-					-0-
06	480	#	561	-0-	81	B	-769	561	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	609	-0-	113	B	-656	609	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	590	-0-	94	B	-562	590	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	350	-0-	9	B	-26	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	311	-0-	-19	B	-45	311	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	306	-0-	-97	B	-142	306	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	300	-0-	-103	B	-245	300	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	421	-0-	-29 B	-47	421	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	434	-0-	-31 B	-78	434	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	433	-0-	-1 B	-79	433	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	#	1798	-0-	-434 B	-560	1773	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	2160	#	1697	-0-	-463 B	-1023	1671	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	2232	#	1420	-0-	-812 B	-1835	1397	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
08	2232	#	1293	-0-	-939 B	-2774	1267	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2774																	
09	2040	#	1725	-0-	-315 B	-3089	1695	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	1798	#	2260	-0-	462 B	-2627	2228	3	32	9	Y	29	29	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	1991	R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
06	1982	R	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
07	2063	R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
08	2078	R	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	248	#	231	-0-	-17 B	-64	199	3	1	4	Y	28	27	0			2
							31	9									
06	240	#	233	-0-	-7 B	-71	197	3	36	9	Y	33	33	0			2
07	248	#	137	-0-	-111 B	-182	100	3	4	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	248	#	76	-0-	-172 B	-354	42	3	1	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -354																	
09	120	#	88	-0-	-32 B	-386	31	3	22	4	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	124	#	79	-0-	-45 B	-431	36	3	4	4	Y	35	35	0			2
							39	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
05	465	#	290	-0-	-175	B	-389	290	3		Y	-0-			-0-
06	450	#	593	-0-	143	B	-246	593	3		Y	-0-			-0-
07	465	#	532	-0-	67	B	-179	532	3		Y	-0-			-0-
08	465	#	503	-0-	38	B	-141	503	3		Y	-0-			-0-
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-

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
05	2457	R	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3		Y	-0-			-0-
06	2956	R	2956	-0-	-0-	B	-0-	2956	3		Y	-0-			-0-
07	3277	R	3277	-0-	-0-	B	-0-	3277	3		Y	-0-			-0-
08	3351	R	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	3		Y	-0-			-0-
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-

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
05	1085	#	662	-0-	-423	B	-1278	662	3		Y	-0-			-0-
06	960	#	1445	-0-	485	B	-793	1445	3		Y	-0-			-0-
07	961	#	1461	-0-	500	B	-293	1461	3		Y	-0-			-0-
08	1158	R	1451	-0-	293	B	-0-	1451	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	#	617	-0-	-1708	B	-1708	617	3		Y	-0-			-0-
06	2250	#	1948	-0-	-302	B	-2010	1948	3		Y	-0-			-0-
07	2325	#	3367	-0-	1042	B	-968	3367	3		Y	-0-			-0-
08	2325	#	2794	-0-	469	B	-499	2794	3		Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 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
05	1426	#	616	-0-	-810	B	-1360	616	3			Y	-0-					-0-
06	1230	#	1179	-0-	-51	B	-1411	1179	3			Y	-0-					-0-
07	1209	#	1158	-0-	-51	B	-1462	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1089	-0-	-120	B	-1582	1089	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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-

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

05	279	R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	289	R	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

05	0	#	180	-0-	180	B	-262	180	3			Y	-0-					-0-
06	0	#	74	-0-	74	B	-188	74	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60	B	-248	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	B	-434					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
05	2108	#	873	-0-	-1235 B	-2355	873	3			Y	-0-					-0-
06	1980	#	2026	-0-	46 B	-2309	2026	3			Y	-0-					-0-
07	1860	#	1831	-0-	-29 B	-2338	1831	3			Y	-0-					-0-
08	1860	#	1720	-0-	-140 B	-2478	1720	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1271	#	949	-0-	-322 B	-322	949	3			Y	-0-					-0-
06	1784	R	2106	-0-	322 B	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
07	1918	R	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
08	1837	R	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 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
05	2573	#	1844	-0-	-729	B	-2158	1844	3			Y	-0-					-0-
06	2580	#	3446	-0-	866	B	-1292	3446	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	3413	-0-	747	B	-545	3413	3			Y	-0-					-0-
08	3720	R	4265	-0-	545	B	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	465	#	598	-0-	133	B	-42	598	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	34	-0-	-416	B	-458	34	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	2	-0-	-525	B	-983	2	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	5	-0-	-584	B	-1567	5	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1540 CANCELLED UNDERAGE -> -27																		
09	570	#	10	-0-	-560	B	-2100	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	B	-2689					Y	-0-					-0-

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
05	2542	#	1364	-0-	-1178	B	-1819	1364	3			Y	-0-					-0-
06	2460	#	2928	-0-	468	B	-1351	2928	3			Y	-0-					-0-
07	2480	#	2808	-0-	328	B	-1023	2808	3			Y	-0-					-0-
08	2480	#	2621	-0-	141	B	-882	2621	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	496	#	433	-0-	-63	B	-456	433	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	429	-0-	9	B	-447	429	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	438	-0-	4	B	-443	438	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	452	-0-	18	B	-425	452	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -211 CANCELLED UNDERAGE -> -214																		
09	420	#	408	-0-	-12	B	-223	407	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	#	437	-0-	3	B	-220	424	3	13	9	Y	12	11	0			1

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	408	-0-	-677 B	-1117	408	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050 B	-2167					Y	-0-					-0-
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-3252					Y	-0-					-0-
08	1054	#	-0-	-0-	-1054 B	-4306					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	397	-0-	-223 B	-4117	397	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	338	-0-	-262 B	-4379	338	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	243	-0-	-191 B	-4570	243	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	186	-0-	-217 B	-4787	186	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-

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
05	3038	#	1767	-0-	-1271 B	-2374	1767	3			Y	-0-					-0-
06	2940	#	2886	-0-	-54 B	-2428	2886	3			Y	-0-					-0-
07	2883	#	2507	-0-	-376 B	-2804	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2883	#	2464	-0-	-419 B	-3223	2464	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4758	R	4758	-0-	-0- B	-0-	1818	3	2940	4	Y	-0-					-0-
06	4563	R	4563	-0-	-0- B	-0-	4052	3	511	4	Y	-0-					-0-
07	4614	R	4614	-0-	-0- B	-0-	3490	3	1124	4	Y	-0-					-0-
08	4637	R	4637	-0-	-0- B	-0-	3998	3	639	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

05	1132	R	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1126	R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1095	R	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
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-

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

05	527	#	472	-0-	-55 B	-84	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	460	-0-	-50 B	-134	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	468	-0-	-59 B	-193	468	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	472	-0-	-55 B	-248	472	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	881	R	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	948	R	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	916	R	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	403	#	265	-0-	-138 B	-198	265	2			N	-0-					-0-
06	390	#	256	-0-	-134 B	-332	256	2			N	-0-					-0-
07	372	#	238	-0-	-134 B	-466	238	2			N	-0-					-0-
08	372	#	265	-0-	-107 B	-573	265	2			N	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	372	#	364	-0-	-8 B	-8	364	2			Y	-0-					18
06	377	R	385	-0-	8 B	-0-	385	2			Y	-0-					18
07	374	R	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					18
08	387	R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			Y	-0-					18
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
05	341	#	332	-0-	-9	B	-9	332	2			N	-0-					-0-
06	360	#	319	-0-	-41	B	-50	319	2			N	-0-					-0-
07	372	#	327	-0-	-45	B	-95	327	2			N	-0-					-0-
08	341	#	327	-0-	-14	B	-109	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109																		
09	330	#	322	-0-	-8	B	-117	322	2			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	B	-458					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	102	-0-	-549	B	-549	102	3			N	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	B	-1179					N	-0-					-0-
07	651	#	238	-0-	-413	B	-1592	238	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	256	-0-	-333	B	-1925	256	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	B	-1333					Y	-0-					6
06	990	#	-0-	-0-	-990	B	-2323					Y	-0-	6	1			-0-
07	1023	#	905	-0-	-118	B	-2441	905	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	972	-0-	-51	B	-2492	972	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	558	#	18	-0-	-540	B	-540	18	3			N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	B	-1080					N	-0-					-0-
07	558	#	683	-0-	125	B	-955	683	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	733	-0-	175	B	-780	733	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	372	#	-0-	-0-	-372	B	-405					Y	-0-					183
06	270	#	-0-	-0-	-270	B	-675					Y	-0-	85	1			98
07	279	#	254	-0-	-25	B	-700	254	3			Y	-0-					98
08	279	#	273	-0-	-6	B	-706	273	3			Y	-0-					98
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	R	210	-0-	1	B	-0-	186	2	24	9			Y	22	22	1			10
06	207	R	207	-0-	-0-	B	-0-	186	2	21	9			Y	19	18	1			11
07	200	R	200	-0-	-0-	B	-0-	179	2	21	9			Y	19	22	1			8
08	189	R	189	-0-	-0-	B	-0-	169	2	20	9			Y	18	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	191	R	191	-0-	-0-	B	-0-	171	2	20	9			Y	18	13	1			10
10	187	R	187	-0-	-0-	B	-0-	168	2	19	9			Y	17	19	1			9

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS 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	828	R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	752	R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	710	R	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	1182	R	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1116	R	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1027	R	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1160	R	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
05	917	R	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06	885	R	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
07	854	R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

05	1085	#	1156	-0-	71	B	-691	1156	2		N	-0-			-0-
06	1050	#	1102	-0-	52	B	-639	1102	2		N	-0-			-0-
07	1085	#	1087	-0-	2	B	-637	1087	2		N	-0-			-0-
08	1085	#	1160	-0-	75	B	-562	1160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
05	3875	#	4217	-0-	342	B	-2481	4217	2			N	-0-					-0-
06	3750	#	3970	-0-	220	B	-2261	3970	2			N	-0-					-0-
07	3875	#	3779	-0-	-96	B	-2357	3779	2			N	-0-					-0-
08	3875	#	4026	-0-	151	B	-2206	4026	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

05	905	R	905	-0-	-0-	B	-0-	874	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	1074	R	1074	-0-	-0-	B	-0-	1050	2	24	9	Y	22	19	1			10
07	1631	R	1631	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	26	4	Y	20	21	1			9
								22	9									
08	1851	R	1851	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	24	9	Y	22	22	1			9
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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

05	DLQ G-10		179	-0-	179	B	425	179	2			Y	-0-					-0-
06	575	R	150	-0-	-425	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	141	R	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

05	4458	R	4458	-0-	-0-	B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
06	4340	R	4340	-0-	-0-	B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4280	R	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4695	R	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	R	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	525	R	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	491	R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	560	R	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1422	R	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1353	R	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1297	R	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1423	R	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

05	6806	R	6806	-0-	-0-	B	-0-	6776	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	6805	R	6805	-0-	-0-	B	-0-	6781	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	6552	R	6552	-0-	-0-	B	-0-	6530	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	6842	R	6842	-0-	-0-	B	-0-	6818	2	24	9	Y	22	22	1			11
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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		313	-0-	313	B	743	313	2			Y	-0-					-0-
06	1006	R	263	-0-	-743	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	246	R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	264	R	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		172	-0-	172	B	406	113	2	59	9	Y	54	55	1			13
06	587	R	181	-0-	-406	B	-0-	131	2	50	9	Y	45	37	1			21
07	244	R	244	-0-	-0-	B	-0-	198	2	3	4	Y	39	42	1			18
								43	9									
08	278	R	278	-0-	-0-	B	-0-	228	2	50	9	Y	45	45	1			18
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	R	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	942	R	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	978	R	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	775 #	793	-0-	18 B	-596	793	2			N	-0-					-0-
06	750 #	730	-0-	-20 B	-616	730	2			N	-0-					-0-
07	744 #	667	-0-	-77 B	-693	667	2			N	-0-					-0-
08	775 #	769	-0-	-6 B	-699	769	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

05	DLQ G-10	175	-0-	175 B	262	157	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	442 R	180	-0-	-262 B	-0-	168	2	12	9	Y	11	10	1			3
07	217 #	168	-0-	-49 B	-49	149	2	19	9	Y	17	15	1			5
08	217 #	197	-0-	-20 B	-69	183	2	14	9	Y	13	14	1			4
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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

05	124 #	99	-0-	-25 B	-169	99	2			N	-0-					-0-
06	120 #	82	-0-	-38 B	-207	82	2			N	-0-					-0-
07	124 #	72	-0-	-52 B	-259	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	47	-0-	-46 B	-305	47	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

05	DLQ G-10	688	-0-	688 B	1486	658	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	1729 R	243	-0-	-1486 B	-0-	219	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	806 #	205	-0-	-601 B	-601	183	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	806 #	383	-0-	-423 B	-1024	359	2	24	9	Y	22	22	1			11
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
05	DLQ G-10		267	-0-	267	B	653	237	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	913	R	260	-0-	-653	B	-0-	236	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	249	R	249	-0-	-0-	B	-0-	227	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	261	R	261	-0-	-0-	B	-0-	237	2	24	9	Y	22	22	1			11
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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

05	62	#	14	-0-	-48	B	-173	14	2			N	-0-					-0-
06	60	#	9	-0-	-51	B	-224	9	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	B	-286					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	B	-348					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

05	DLQ G-10		57	-0-	57	B	140	57	2			Y	-0-					-0-
06	199	R	59	-0-	-140	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

05	345	R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2025																		

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	826 R	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	795 R	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
08	830 R	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
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-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	119	-0-	119	B	284	119	2			Y	-0-					-0-
06	402 R	118	-0-	-284	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	213	-0-	213	B	521	213	2			Y	-0-					-0-
06	671 R	150	-0-	-521	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	151	-0-	-4	B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		822	-0-	822 B	2416	792	2	30	9	Y	27	28	1			6
06	3359	R	943	-0-	-2416 B	-0-	919	2	24	9	Y	22	18	1			10
07	1430	R	1430	-0-	-0- B	-0-	1385	2	23	4	Y	20	21	1			9
							22	9									
08	1622	R	1622	-0-	-0- B	-0-	1598	2	24	9	Y	22	22	1			9
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

05	DLQ G-10	1131	-0-	1131 B	3327	1131	2			Y	-0-					-0-
06	4640 R	1313	-0-	-3327 B	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	2011 R	2011	-0-	-0- B	-0-	1978	2	33	4	Y	-0-					-0-
08	2283 R	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

05	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	61	2	30	9	Y	27	28	1			8
06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	18	1			12
07	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	57	2	22	9	Y	20	21	1			11
08	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

05	DLQ G-10	1348	-0-	1348 B	3758	1317	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	5110 R	1352	-0-	-3758 B	-0-	1327	2	25	9	Y	23	19	1			11
07	1437 R	1437	-0-	-0- B	-0-	1415	2	22	9	Y	20	21	1			10
08	1289 R	1289	-0-	-0- B	-0-	1266	2	23	9	Y	21	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	915	-0-	109	B	-859	915	2			N	-0-					-0-
06	810	#	854	-0-	44	B	-815	854	2			N	-0-					-0-
07	868	#	805	-0-	-63	B	-878	805	2			N	-0-					-0-
08	899	#	892	-0-	-7	B	-885	892	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		213	-0-	213	B	521	213	2			Y	-0-					-0-
06	671	R	150	-0-	-521	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	B	-14	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	R	911	-0-	131	B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	867	R	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	859	R	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	934	R	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	980	-0-	205	B	-387	980	2			N	-0-					-0-
06	750	#	925	-0-	175	B	-212	925	2			N	-0-					-0-
07	775	#	877	-0-	102	B	-110	877	2			N	-0-					-0-
08	851	R	961	-0-	110	B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	262	-0-	14	B	-205	262	2			N	-0-					-0-
06	240	#	248	-0-	8	B	-197	248	2			N	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	B	-207	238	2			N	-0-					-0-
08	248	#	260	-0-	12	B	-195	260	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
05	916	R	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	860	R	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	836	R	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	906	R	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
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-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

05	589 #	153	-0-	-436	B	-2765	153	2		N	-0-			-0-
06	570 #	154	-0-	-416	B	-3181	154	2		N	-0-			-0-
07	372 #	246	-0-	-126	B	-3307	246	2		N	-0-			-0-
08	310 #	296	-0-	-14	B	-3321	296	2		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

05	930 #	1048	-0-	118	B	-314	1048	2		N	-0-			-0-
06	900 #	976	-0-	76	B	-238	976	2		N	-0-			-0-
07	930 #	918	-0-	-12	B	-250	918	2		N	-0-			-0-
08	930 #	1029	-0-	99	B	-151	1029	2		N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	186	#	130	-0-	-56	B	-555	129	3	1	9	Y	1	2	1			23
06	180	#	134	-0-	-46	B	-601	133	3	1	9	Y	1	1	1			23
07	186	#	132	-0-	-54	B	-655	131	3	1	9	Y	1					24
08	186	#	71	-0-	-115	B	-770	70	3	1	9	Y	1					25
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

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	62	#	10	-0-	-52	B	-126	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	B	-138	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	B	-162	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	38	-0-	-24	B	-186	38	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	248	#	10	-0-	-238	B	-673	10	3			N	-0-					-0-
06	240	#	289	-0-	49	B	-624	289	3			N	-0-					-0-
07	248	#	282	-0-	34	B	-590	282	3			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10	B	-600					N	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

05	465	#	10	-0-	-455	B	-1896	10	3			N	-0-					-0-
06	450	#	450	-0-	-0-	B	-1896	450	3			N	-0-					-0-
07	465	#	177	-0-	-288	B	-2184	177	3			N	-0-					-0-
08	434	#	385	-0-	-49	B	-2233	385	3			N	-0-					-0-
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-

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

05	341	#	151	-0-	-190	B	-384	151	3			N	-0-					-0-
06	330	#	133	-0-	-197	B	-581	133	3			N	-0-					-0-
07	341	#	177	-0-	-164	B	-745	177	3			N	-0-					-0-
08	310	#	195	-0-	-115	B	-860	195	3			N	-0-					-0-
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-

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
05	589	#	485	-0-	-104 B	-104	485	3			N	-0-					19
06	570	#	259	-0-	-311 B	-415	259	3			N	-0-					19
07	589	#	641	-0-	52 B	-363	641	3			N	-0-					19
08	589	#	586	-0-	-3 B	-366	586	3			N	-0-					19
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

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
05	403	#	384	-0-	-19 B	-36	384	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	367	-0-	-23 B	-59	367	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	376	-0-	-27 B	-86	376	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403 B	-489					Y	-0-					-0-
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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -153																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
05	837	R	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	794	R	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	819	R	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
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-

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
05	465	#	343	-0-	-122 B	-422	343	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	512	-0-	62 B	-360	512	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	450	-0-	-15 B	-375	450	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465 B	-840					Y	-0-					-0-
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-

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
05	558	#	535	-0-	-23 B	-47	535	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	527	-0-	-13 B	-60	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	515	-0-	-43 B	-103	515	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558 B	-661					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
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-

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
05	372	#	369	-0-	-3	B	-89	369	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	351	-0-	21	B	-68	351	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	B	-71	369	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	373	-0-	1	B	-70	373	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	527	#	467	-0-	-60	B	-147	467	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	469	-0-	-41	B	-188	469	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	481	-0-	-15	B	-203	481	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	490	-0-	-6	B	-209	490	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	434	#	381	-0-	-53	B	-112	381	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	405	-0-	-15	B	-127	405	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	406	-0-	-28	B	-155	406	3			Y	-0-					-0-
08	434	#	413	-0-	-21	B	-176	413	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	57	-0-	-98 B	-1335	54	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	120	#	63	-0-	-57 B	-1392	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	93	#	46	-0-	-47 B	-1439	42	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	62	#	73	-0-	11 B	-1428	70	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

05	589	#	567	-0-	-22 B	-74	567	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	548	-0-	-22 B	-96	548	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	568	-0-	-21 B	-117	568	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	566	-0-	-23 B	-140	566	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

05	651	#	634	-0-	-17 B	-17	634	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	643	-0-	13 B	-4	643	3			Y	-0-					-0-
07	663	R	667	-0-	4 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
08	677	R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

05	465	#	276	-0-	-189 B	-668	276	3			N	-0-					-0-
06	450	#	413	-0-	-37 B	-705	413	3			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9 B	-714	363	3			N	-0-					-0-
08	372	#	408	-0-	36 B	-678	408	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	33	3	30	9	Y	27	27	0			3
06	66	R	66	-0-	-0- B	-0-	34	3	32	9	Y	29	28	0			4
07	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	36	3	31	9	Y	28	28	0			4
08	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	37	3	34	9	Y	31	30	0			5
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

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					1
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

05	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	20	3	12	9	Y	11	10	1			6
06	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	13	1			4
07	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10	9	Y	9	10	1			3
08	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	7	1			7
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

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

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-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	5236	X	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	B	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
07	8706	X	8706	-0-	-0-	B	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
08	8552	X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	3110	-0-	-5350	B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	485					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

05	3193	X	1561	-0-	-1632	B	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	B	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2569	-0-	-345	B	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	982	-0-	-2198	B	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	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

05	DLQ	G-10	669	-0-	669	B	1507	669	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	547	-0-	547	B	2054	547	2			Y	-0-					-0-
07	2428	X	374	-0-	-2054	B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	193	-0-	193	B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		467	-0-	467 B	1026	446	2	21	9	Y	19					74
06	DLQ G-10		386	-0-	386 B	1412	365	2	21	9	Y	19					93
07	1985	X	573	-0-	-1412 B	-0-	562	2	11	9	Y	10					103
08	0	N	130	-0-	130 B	-0-	130	2			Y	-0-					103
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

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-					5
07	1867	X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1					6
08	0	N	464	-0-	464 B	-0-	462	2	2	9	Y	2					8
*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

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
05	DLQ G-10		238	-0-	238 B	1019	238	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		358	-0-	358 B	1377	358	2			Y	-0-					10
07	1867	X	490	-0-	-1377 B	-0-	489	2	1	9	Y	1					11
08	0	N	463	-0-	463 B	-0-	462	2	1	9	Y	1					12
*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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	124	1	325	2	Y	-0-					61
06	360	N	127	-0-	-233 B	-0-	120	1	7	2	Y	-0-					61
07	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61
08	372	N	124	-0-	-248 B	-0-	124	1			Y	-0-					61
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

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
05	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					82
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					80
06	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-					N	-0-	80	1			-0-
07	930	N	476	-0-	-454	B	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	DLQ G-10		431	-0-	431	B	1337	431	2			Y	-0-					3
06	1749	N	412	-0-	-1337	B	-0-	412	2			Y	-0-					3
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-					3
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					3
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

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		3339	-0-	3339	B	9319	3005	2	334	9	Y	304	272	1			88
06	11850	X	2531	-0-	-9319	B	-0-	2447	2	84	9	Y	76	164	1			-0-
07	3100	X	2224	-0-	-876	B	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2371	-0-	-729	B	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

05	DLQ G-10		502	-0-	502	B	1862	476	2	26	9	Y	24	26	1			2
06	2478	X	616	-0-	-1862	B	-0-	591	2	25	9	Y	23	21	1			4
07	760	X	760	-0-	-0-	B	-0-	730	2	30	9	Y	27	27	1			4
08	915	X	915	-0-	-0-	B	-0-	886	2	29	9	Y	26	28	1			2
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	464	3	260	9	Y	236	216	1			49
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	290	3	206	9	Y	187	168	1			68
07	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	208	3	173	9	Y	157	168	1			57
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	116	3	264	9	Y	240	222	1			75
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

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	22	9	Y	20	18	1			8
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1456	3	20	9	Y	18	16	1			10
07	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1450	3	129	9	Y	117	125	1			2
08	1581	N	1371	-0-	-210	B	-0-	1305	3	66	9	Y	60	56	1			6
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

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

05	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

05	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
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-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	920	-0-	-41 B	-0-	879	3	41	9	Y	37	33	1			20
06	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	911	3	41	9	Y	37	45	1			12
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	923	3	42	9	Y	38	36	1			14
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	896	3	35	9	Y	32	23	1			23
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

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

05	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	42	3	33	9	Y	30	27	1			16
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	36	1			10
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	48	3	33	9	Y	30	29	1			11
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	172	3	30	9	Y	27	19	1			19
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

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	288	3	15	9	Y	14	13	1			8
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	264	3	17	9	Y	15	18	1			5
07	155	N	76	-0-	-79 B	-0-	76	3			Y	-0-	4	1			1
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*10	62	N	-0-	-0-	-62 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	77	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	96	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	198	-0-	-205	-0-	69	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	49	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					149
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	24	1	44	2	Y	-0-					149
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					149
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	67	1	118	2	Y	-0-					149
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

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2370	2	147	9	Y	134	138	1			41
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2359	2	123	9	Y	112	92	1			61
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2271	2	108	9	Y	98	104	1			55
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	2	121	9	Y	110	112	1			53
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	80	53	1			27

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
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	27	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
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									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	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
05	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	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
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
05	5332	X	2677	-0-	-2655	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	2813	-0-	-2347	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	2916	-0-	-2416	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1580	-0-	1580	1580	1580	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

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	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

05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	157	2	96	9	Y	87	69	1			69
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	240	2	151	9	Y	137	154	1			52
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	313	2	198	9	Y	180	136	1			96
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	284	2	239	9	Y	217	222	1			91
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

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					28
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					28
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					28
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					28
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					28
10	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	2546	3	31	9	N	28					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					2
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					2
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					2
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	720	N	498	-0-	-222	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	69	66	1			14
06	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3086	3	55	9	Y	50	33	1			31
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3171	3	52	9	Y	47	68	1			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			10
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	80	68	1			22
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	40	33	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	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
05	1643	X	915	-0-	-728	-0-	438	2	477	9	Y	434	542	1			595
06	450	X	279	-0-	-171	-0-	64	2	215	9	Y	195	179	1	3	8	608
07	2325	X	248	-0-	-2077	-0-	152	2	96	9	Y	87	1	8			694
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	22	179	1			537
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

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
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1334	2	1036	9	N	942	912	1			157
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1690	2	309	9	N	281	362	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					148
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	40	2	83	9	N	75	161	1			62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	58	2	34	9	N	31					93

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	6864	3	891	4	Y	2982	2968	0	11	8	138
							3280	9									
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	7410	3	151	4	Y	3037	3035	0	18	8	122
							3341	9									
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	8087	3	165	4	Y	3380	3363	0	26	8	113
							3718	9									
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	8550	3	157	4	Y	3195	3116	0	20	8	172
							3515	9									
09	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	11392	3	145	4	Y	2972	3007	0	22	8	115
							3269	9									
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	9654	3	134	4	Y	2786	2746	0	19	8	136
							3065	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	53	0	1	8	1
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1131	2	938	9	N	853	838	0	6	8	10
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-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	2417 961	3 9	79	4	N	874	962	0	38	8	403
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	1190 1287	3 9	86	4	N	1170	1112	0	42	8	419
07	3813	X	1503	-0-	-2310	-0-	790 653	3 9	60	4	N	594	595	0	106	8	312
08	3813	X	1017	-0-	-2796	-0-	75	4	942	9	N	856	730	0	73	8	365
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

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	Y	22	22	8			132
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	86	2	34	9	Y	31	4	8			159
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	2	1162	9	Y	1056	861	1	5	8	349
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	227	2	72	9	Y	65	175	1	13	8	226
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

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

05	6293	X	1566	-0-	-4727	-0-	115	3	1451	9	N	1319	1269	0	50	8	-0-
06	5070	X	1973	-0-	-3097	-0-	412	3	1561	9	N	1419	1374	0	45	8	-0-
07	5239	X	1434	-0-	-3805	-0-	107	3	1327	9	N	1206	1167	0	39	8	-0-
08	4030	X	916	-0-	-3114	-0-	68	3	848	9	N	771	737	0	34	8	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1429	2	482	9	N	438	543	1	28	8	288
06	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	2009	2	58	9	N	53					341
07	2170	X	1921	-0-	-249	-0-	1132	2	789	9	N	717	734	1	20	8	304
08	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	1562	2	479	9	N	435	14	8			725
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	4	20	9	N	18	184	1			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	18	0			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	386	377	0	1	8	8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	57	0			1
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

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
05	T. A.		185	-0-	185	201	11	2	174	9	N	158	154	0	1	8	3
06	T. A.		1938	-0-	1938	2139	288	2	1650	9	N	1500	1477	0	5	8	21
07	6058	X	3919	-0-	-2139	-0-	324	2	3595	9	N	3268	3201	0	24	8	64
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	2455	2	1498	9	N	1362	1387	0	23	8	16
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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

05	31744	X	22814	-0-	-8930	-0-	405	1	18107	3	Y	3911	3897	0	14	8	-0-
							4302	9										
06	30720	X	22832	-0-	-7888	-0-	495	1	18446	3	Y	3537	3517	0	20	8	-0-
							3891	9										
07	29140	X	26721	-0-	-2419	-0-	673	1	22172	3	Y	3524	3494	0	30	8	-0-
							3876	9										
08	28892	X	25915	-0-	-2977	-0-	724	1	21779	3	Y	3102	3084	0	18	8	-0-
							3412	9										
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										

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

05	35278	X	18701	-0-	-16577	-0-	323	1	14420	3	Y	3598	3586	0	12	8	-0-
							3958	9										
06	32730	X	23018	-0-	-9712	-0-	484	1	18032	3	Y	4093	4073	0	20	8	-0-
							4502	9										
07	28861	X	26180	-0-	-2681	-0-	642	1	21147	3	Y	3992	3962	0	30	8	-0-
							4391	9										
08	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	842	1	25340	3	Y	3499	3481	0	18	8	-0-
							3849	9										
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										

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300

05	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	3420	3	590	9	Y	536	536	8			-0-
06	5940	X	2837	-0-	-3103	-0-	2396	3	441	9	Y	401	18	0	383	8	-0-
07	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	4624	3	1511	9	Y	1374	929	0	445	8	-0-
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	4310	3	3747	9	Y	3406	2901	0	505	8	-0-
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-

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788

05	106299	X	75466	-0-	-30833	-0-	1836	1	56213	3	Y	15834	15719	0	117	8	45
							17417	9										
06	102870	X	23362	-0-	-79508	-0-	607	1	17254	3	Y	4996	4840	0	185	8	16
							5	4	5496	9								
07	106299	X	-0-	-0-	-106299	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	106299	X	24190	-0-	-82109	-0-	442	1	13618	3	Y	9209	8795	0	400	8	14
							10130	9										
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								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93434	X	70849	-0-	-22585	-0-	1757	1	53772	3	Y	13927	13815	0	118	8	39
							15320	9									
06	90420	X	61968	-0-	-28452	-0-	1587	1	45123	3	Y	13860	13721	0	132	8	46
							12	4	15246	9							
07	93434	X	27446	-0-	-65988	-0-	554	1	18086	3	Y	8005	7924	0	112	8	15
							8806	9									
08	93434	X	41186	-0-	-52248	-0-	811	1	24967	3	Y	14007	13836	0	164	8	22
							15408	9									
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							

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

05	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	441	1	878	3	Y	405	381	0			140
							179	4	446	9							
06	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1679	1	13490	3	Y	516	547	0			109
							489	4	568	9							
07	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1468	1	16728	3	Y	331	342	0			98
							167	4	364	9							
08	3100	N	5365	-0-	2265	2265	737	1	4069	3	Y	387	367	0			118
							133	4	426	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	477	1	5127	3	Y	248	217	0			71
							273	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	628	1	2851	3	Y	77	129	0			19
							203	4	85	9							
07	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	490	1	857	3	Y	91	87	0			23
							100	9									
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	534	1	4080	3	Y	141	129	0			35
							155	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS 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	6758	X	4857	-0-	-1901	-0-	760	1	2965	3	Y	748	703	0			259
							309	4	823	9							
06	26876	X	26876	-0-	-0-	-0-	2576	1	22567	3	Y	868	944	0			183
							778	4	955	9							
07	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	2090	1	25000	3	Y	764	721	0			226
							238	4	840	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1104	1	6817	3	Y	919	864	0			281
							199	4	1011	9							
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							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	35	27	0			8
							21	4	39	9							
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	Y	78	73	0			13
							86	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

05	12462	X	1150	-0-	-11312	-0-	572	1	578	9	Y	525	455	0			163
06	12060	X	1287	-0-	-10773	-0-	825	1	462	9	Y	420	489	0			94
07	12462	X	1374	-0-	-11088	-0-	722	1	652	9	Y	593	591	0			96
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	952	1	4357	3	Y	909	849	0			156
							1000	9									
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

05	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	589	1	809	9	Y	735	586	0			229
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	896	1	747	9	Y	679	756	0			152
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	727	1	857	9	Y	779	805	0			126
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	718	1	926	9	Y	842	823	0			145
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

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
05	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	568	1	393	3	Y	716	583	0			248
								11	4	788	9							
06	1770	N	1401	-0-		-369	-0-	806	1	15	4	Y	527	519	0			256
								580	9									
07	2077	N	1188	-0-		-889	-0-	626	1	30	4	Y	484	520	0			220
								532	9									
08	2573	X	1917	-0-		-656	-0-	680	1	728	3	Y	441	556	0			105
								24	4	485	9							
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

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
05	899	X	369	-0-		-530	-0-	237	1	56	4	Y	69	73	0			27
								76	9									
06	870	X	647	-0-		-223	-0-	529	1	57	4	Y	55	58	0			24
								61	9									
07	738	X	738	-0-		-0-	-0-	631	1	52	4	Y	50	56	0			18
								55	9									
08	372	N	339	-0-		-33	-0-	271	1	32	4	Y	33	43	0			8
								36	9									
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							

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

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
05	6014	X	2446	-0-		-3568	-0-	525	1	2	2	Y	1110	1055	0			200
								698	3	1221	9							
06	6450	X	955	-0-		-5495	-0-	495	1	88	3	Y	338	494	0			44
								372	9									
07	6665	X	2190	-0-		-4475	-0-	574	1	712	3	Y	822	759	0			107
								904	9									
08	6665	X	2045	-0-		-4620	-0-	550	1	700	3	Y	722	760	0			69
								1	4	794	9							
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									

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

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
05	36549	X	7340	-0-		-29209	-0-	5307	3	2033	9	Y	1848	1944	0			34
06	35370	X	6478	-0-		-28892	-0-	4817	3	1661	9	Y	1510	1517	0			27
07	31217	X	15440	-0-		-15777	-0-	10987	3	4453	9	Y	4048	4012	0			63
08	19685	X	18306	-0-		-1379	-0-	12853	3	5453	9	Y	4957	4926	0			94
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	13031	-0-	-9351	-0-	189	1	8309	2	Y	3859	3835	0			43
							288	4	4245	9							
06	14370	X	7944	-0-	-6426	-0-	52	1	5070	2	Y	2530	2538	0			35
							39	4	2783	9							
07	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	119	1	24629	2	Y	9213	9135	0			113
							76	4	10134	9							
08	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	156	1	19016	2	Y	6481	6499	0			95
							10	4	7129	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

05	24211	X	13085	-0-	-11126	-0-	9894	3	3191	9	Y	2901	2926	0			53
06	23430	X	19429	-0-	-4001	-0-	14223	3	5206	9	Y	4733	4702	0			84
07	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	29759	3	2735	9	Y	2486	2531	0			39
08	48030	X	48030	-0-	-0-	-0-	44913	3	3117	9	Y	2834	2819	0			54
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-

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

05	46996	X	32255	-0-	-14741	-0-	1090	1	24227	3	Y	6307	6333	0			115
							6938	9									
06	45480	X	27261	-0-	-18219	-0-	1112	1	19744	3	Y	5823	5835	0			103
							6405	9									
07	46996	X	28877	-0-	-18119	-0-	1127	1	20648	3	Y	6456	6458	0			101
							7102	9									
08	29915	X	28170	-0-	-1745	-0-	1130	1	20535	3	Y	5914	5903	0			112
							6505	9									
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									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

05	46872	X	9338	-0-	-37534	-0-	953	1	4721	3	Y	3331	3358	0			61
							3664	9									
06	45360	X	24897	-0-	-20463	-0-	854	1	15794	3	Y	7499	7427	0			133
							8249	9									
07	50148	X	50148	-0-	-0-	-0-	973	1	39767	3	Y	8553	8552	0			134
							9408	9									
08	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	1014	1	35230	3	Y	7901	7885	0			150
							8691	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	31591	-0-	-7748	-0-	1113	1	26859	3	Y	3290	3305	0			60
							3619	9									
06	38070	X	25992	-0-	-12078	-0-	897	1	22216	3	Y	2617	2631	0			46
							2879	9									
07	39339	X	30099	-0-	-9240	-0-	951	1	25168	3	Y	3618	3607	0			57
							3980	9									
08	32705	X	21312	-0-	-11393	-0-	320	1	17785	3	Y	2915	2917	0			55
							3207	9									
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									

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
05	38905	X	38088	-0-	-817	-0-	1038	1	29216	3	Y	7122	7129	0			130
							7834	9									
06	37650	X	30922	-0-	-6728	-0-	945	1	23597	3	Y	5800	5828	0			102
							6380	9									
07	38905	X	27173	-0-	-11732	-0-	978	1	19021	3	Y	6522	6522	0			102
							7174	9									
08	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1014	1	28439	3	Y	6436	6416	0			122
							7080	9									
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									

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
05	0		27029	-0-	27029	598578	427	1	18461	2	Y	6808	6812	0			75
							652	4	7489	9							
06	625600	X	27022	-0-	-598578	-0-	232	1	18973	2	Y	6950	6928	0			97
							172	4	7645	9							
07	80600	X	13058	-0-	-67542	-0-	97	1	9126	2	Y	3430	3485	0			42
							62	4	3773	9							
08	80600	X	60551	-0-	-20049	-0-	355	1	43202	2	Y	15429	15244	0			227
							22	4	16972	9							
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							

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
05	0		38097	-0-	38097	596696	284	1	28544	2	Y	8033	8065	0			89
							433	4	8836	9							
06	626522	X	29826	-0-	-596696	-0-	122	1	22200	2	Y	6739	6734	0			94
							91	4	7413	9							
07	48546	X	37294	-0-	-11252	-0-	136	1	28099	2	Y	8156	8150	0			100
							87	4	8972	9							
08	48546	X	38177	-0-	-10369	-0-	246	1	29940	2	Y	7251	7244	0			107
							15	4	7976	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	0		33475	-0-	33475	623432	448	1	23708	2	Y	7850	7875	0			87
							684	4	8635	9							
06	652735	X	29303	-0-	-623432	-0-	228	1	21320	2	Y	6896	6886	0			97
							169	4	7586	9							
07	54777	X	NO RPT	-0-	-54777	-0-					Y	NO RPT					97
08	54777	X	29107	-0-	-25670	-0-	354	1	21720	2	Y	6374	6367	0			94
							22	4	7011	9							
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							

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
05	0		40246	-0-	40246	637592	517	1	30549	2	Y	7628	7645	0			84
							789	4	8391	9							
06	673740	X	36148	-0-	-637592	-0-	268	1	28506	2	Y	6523	6516	0			91
							199	4	7175	9							
07	47585	X	37877	-0-	-9708	-0-	255	1	30063	2	Y	6724	6732	0			83
							163	4	7396	9							
08	47585	X	35155	-0-	-12430	-0-	423	1	27977	2	Y	6117	6110	0			90
							26	4	6729	9							
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							

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
05	0		32438	-0-	32438	567965	439	1	22716	2	Y	7830	7855	0			86
							670	4	8613	9							
06	597453	X	29488	-0-	-567965	-0-	232	1	21563	2	Y	6838	6828	0			96
							171	4	7522	9							
07	71796	X	28893	-0-	-42903	-0-	212	1	21198	2	Y	6680	6694	0			82
							135	4	7348	9							
08	71796	X	27271	-0-	-44525	-0-	342	1	19959	2	Y	6317	6306	0			93
							21	4	6949	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13680	X	391	-0-	-13289	-0-	383	1	8	2	N	-0-					212
*12	14136	X	848	-0-	-13288	-0-	572	1	269	2	N	6					218
							7	9									
*01	14136	X	967	-0-	-13169	-0-	422	1	545	2	N	-0-					218
*02	12768	X	626	-0-	-12142	-0-	473	1	138	2	N	14					232
							15	9									
*03	14136	X	714	-0-	-13422	-0-	714	1			N	-0-					232
*04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	12	149	1			95
*05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					95
*06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					95
*07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-	53	7			42
*08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					42
*09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184

05	0		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-					-0-
06	0		929	-0-	929	6470	50	1	421	3	Y	391	348	0			43
							28	4	430	9							
07	0		7544	-0-	7544	14014	216	1	5051	3	Y	2053	1932	0			164
							19	4	2258	9							
08	0		16146	-0-	16146	30160	383	1	11802	3	Y	3588	3661	0			91
							14	4	3947	9							
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							

CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

*11	0		6674	-0-	6674	39622	195	1	6431	3	Y	-0-	38	0			-0-
							48	4									
*12	0		-0-	-0-	-0-	39622					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	39622					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	39622					Y	-0-					-0-
*03	0		1185	-0-	1185	40807	24	1	949	3	Y	186	176	0			10
							7	4	205	9							
*04	0		9535	-0-	9535	50342	195	1	7469	3	Y	1651	1582	0			79
							55	4	1816	9							
*05	0		11792	-0-	11792	62134	254	1	8983	3	Y	2323	2276	0			126
							2555	9									
*06	0		10760	-0-	10760	72894	432	1	7166	3	Y	2657	2490	0			293
							239	4	2923	9							
*07	0		6932	-0-	6932	79826	210	1	4906	3	Y	1634	1796	0			131
							19	4	1797	9							
*08	0		11681	-0-	11681	91507	285	1	8786	3	Y	2364	2435	0			60
							10	4	2600	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	9088	-0-	-7776	-0-	142	1	7246	3	Y	1456	1434	0	20	8	109
							98	4	1602	9							
06	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	244	1	14423	3	Y	2515	2382	0	3	8	239
							331	4	2767	9							
07	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	431	1	28734	3	Y	3835	4053	1	8	8	13
							808	4	4219	9							
08	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	376	1	25142	3	Y	3309	3253	1			69
							112	4	3640	9							
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							

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4011	4007	0	1	6	72
							22	4	4412	9							
03	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3919	3925	0	5	6	60
							25	4	4311	9			1	8			
04	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3887	3869	0	3	3	66
							11	4	4276	9			8	6	1	8	
05	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	414	1	37058	3	Y	3628	3640	0			54
							34	4	3991	9							
06	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	544	1	40246	3	Y	3606	3601	0			59
							86	4	3967	9							
07	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	498	1	44605	3	Y	3474	3490	0			43
							50	4	3821	9							
08	47964	X	47964	-0-	-0-	-0-	285	1	44224	3	Y	3094	3097	0			40
							52	4	3403	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20681	X	20681	-0-		-0-	-0-		258	1	16874	3	Y	3216	3216	0	1	6	57
									11	4	3538	9							
03	22189	X	22189	-0-		-0-	-0-		241	1	18695	3	Y	2947	2954	0	4	6	45
									11	4	3242	9			1	8			
04	20880	X	16690	-0-		-4190	-0-		147	1	13917	3	Y	2384	2381	0	2	3	40
									4	4	2622	9			5	6	1	8	
05	21576	X	20913	-0-		-663	-0-		197	1	17669	3	Y	2755	2754	0			41
									16	4	3031	9							
06	20880	X	20182	-0-		-698	-0-		222	1	16572	3	Y	3049	3040	0			50
									34	4	3354	9							
07	21761	X	21761	-0-		-0-	-0-		203	1	18269	3	Y	2971	2984	0			37
									21	4	3268	9							
08	20887	X	20887	-0-		-0-	-0-		119	1	18084	3	Y	2421	2427	0			31
									21	4	2663	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33600	X	22358	-0-		-11242	-0-		293	1	19174	3	Y	2616	2494	0	1	6	45
									13	4	2878	9			108	8			
03	42248	X	42248	-0-		-0-	-0-		468	1	37301	3	Y	4052	3900	0	5	6	61
									22	4	4457	9			131	8			
04	43963	X	43963	-0-		-0-	-0-		433	1	39308	3	Y	3828	3784	0	3	3	65
									11	4	4211	9			8	6	29	8	
05	50890	X	50890	-0-		-0-	-0-		517	1	46088	3	Y	3856	3864	0			57
									43	4	4242	9							
06	49208	X	49208	-0-		-0-	-0-		594	1	44189	3	Y	3938	3931	0			64
									93	4	4332	9							
07	49178	X	49178	-0-		-0-	-0-		503	1	44930	3	Y	3358	3380	0			42
									51	4	3694	9							
08	50902	X	50695	-0-		-207	-0-		303	1	46535	3	Y	3456	3454	0			44
									55	4	3802	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34846	X	34846	-0-		-0-	-0-		476	1	31070	3	Y	2982	2970	0	1	6	53
									20	4	3280	9			16	8			
03	40075	X	40075	-0-		-0-	-0-		498	1	37696	3	Y	1689	1621	0	2	6	25
									23	4	1858	9			94	8			
04	34500	X	31445	-0-		-3055	-0-		318	1	27989	3	Y	2845	2762	0	2	3	48
									8	4	3130	9			6	6	52	8	
05	40347	X	40347	-0-		-0-	-0-		410	1	37045	3	Y	2599	2608	0			39
									33	4	2859	9							
06	34500	X	30827	-0-		-3673	-0-		383	1	28529	3	Y	1686	1697	0			28
									60	4	1855	9							
07	35650	X	32776	-0-		-2874	-0-		344	1	30685	3	Y	1555	1564	0			19
									36	4	1711	9							
08	40362	X	32962	-0-		-7400	-0-		194	1	30666	3	Y	1878	1873	0			24
									36	4	2066	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35803	X	35803	-0-	-0-	-0-	615	1	29364	3	Y	5152	4911	1	69	3	266
							157	4	5667	9			103	6	57	8	
03	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-	754	1	44960	3	Y	7117	6775	1	120	8	488
							201	4	7829	9							
04	44256	X	44256	-0-	-0-	-0-	569	1	36849	3	Y	5534	5497	1	12	6	431
							751	4	6087	9			82	8			
05	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	528	1	35494	3	Y	5144	5205	1			370
							699	4	5658	9							
06	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	522	1	32782	3	Y	5112	5118	1			364
							715	4	5623	9							
07	36684	X	36684	-0-	-0-	-0-	483	1	30665	3	Y	4662	4794	1			232
							408	4	5128	9							
08	44888	X	33325	-0-	-11563	-0-	448	1	27881	3	Y	4364	4325	1			271
							196	4	4800	9							
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							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

*02	55580	X	44522	-0-	-11058	-0-	589	1	38500	3	Y	4916	4918	0	2	6	88
							25	4	5408	9							
03	61535	X	43341	-0-	-18194	-0-	489	1	37702	3	Y	4660	4669	0	1	3	71
							24	4	5126	9			6	6	1	8	
04	59460	X	38309	-0-	-21151	-0-	373	1	33954	3	Y	3612	3612	0	2	3	61
							9	4	3973	9			7	6	1	8	
05	49290	X	36122	-0-	-13168	-0-	363	1	32281	3	Y	3137	3152	0			46
							27	4	3451	9							
06	47700	X	33618	-0-	-14082	-0-	400	1	29747	3	Y	3099	3094	0			51
							62	4	3409	9							
07	49290	X	30251	-0-	-19039	-0-	324	1	26996	3	Y	2634	2652	0			33
							34	4	2897	9							
08	34968	X	32812	-0-	-2156	-0-	186	1	29663	3	Y	2662	2661	0			34
							35	4	2928	9							
*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							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

*02	52444	X	44743	-0-	-7701	-0-	608	1	39859	3	Y	3864	3880	0	1	6	69
							26	4	4250	9							
03	58063	X	49897	-0-	-8166	-0-	575	1	44787	3	Y	4098	4097	0	1	3	63
							27	4	4508	9			5	6	1	8	
04	56190	X	48076	-0-	-8114	-0-	483	1	43369	3	Y	3829	3815	0	3	3	65
							12	4	4212	9			8	6	1	8	
05	51460	X	46064	-0-	-5396	-0-	467	1	41733	3	Y	3478	3491	0			52
							38	4	3826	9							
06	48420	X	23215	-0-	-25205	-0-	281	1	20899	3	Y	1817	1839	0			30
							36	4	1999	9							
07	49879	X	39819	-0-	-10060	-0-	434	1	36171	3	Y	2882	2876	0			36
							44	4	3170	9							
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	289	1	44806	3	Y	3040	3037	0			39
							53	4	3344	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	59696	X	45792	-0-	-13904	-0-	617	1	40394	3	Y	4323	4304	0	1	6	77
							26	4	4755	9			27	8			
03	66092	X	42396	-0-	-23696	-0-	565	1	36887	3	Y	4469	3636	0	638	6	57
							28	4	4916	9			215	8			
04	63960	X	23372	-0-	-40588	-0-	169	1	20365	3	Y	2575	2116	0	61	3	37
							5	4	2833	9			344	6	74	8	
05	53289	X	47299	-0-	-5990	-0-	473	1	42335	3	Y	4049	4026	0			60
							37	4	4454	9							
06	49290	X	36391	-0-	-12899	-0-	436	1	32489	3	Y	3090	3099	0			51
							67	4	3399	9							
07	50685	X	16183	-0-	-34502	-0-	173	1	14546	3	Y	1310	1345	0			16
							23	4	1441	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*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							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*02	88004	X	82530	-0-	-5474	-0-	75972	3	53	4	Y	5914	5885	0	37	6	325
							6505	9					40	8			
03	101493	X	101493	-0-	-0-	-0-	94331	3	15	4	Y	6497	6330	0	166	8	326
							7147	9									
04	91259	X	91259	-0-	-0-	-0-	84344	3	85	4	Y	6209	6102	0	42	8	391
							6830	9									
05	91326	X	66459	-0-	-24867	-0-	62029	3	133	4	Y	3906	3970	0			327
							4297	9									
06	94290	X	57884	-0-	-36406	-0-	53182	3	183	4	Y	4108	4063	0			372
							4519	9									
07	97433	X	54265	-0-	-43168	-0-	50360	3	180	4	Y	3386	3413	0			345
							3725	9									
08	94302	X	40747	-0-	-53555	-0-	38088	3	104	4	Y	2323	2401	0			267
							2555	9									
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									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	200760	X	146331	-0-		-54429	-0-	1877	1	118442	3	Y	23581	23672	0	8	6	421
								73	4	25939	9							
03	222270	X	176793	-0-		-45477	-0-	1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	3	3	353
								90	4	25391	9			31	6	5	8	
04	215100	X	65095	-0-		-150005	-0-	627	1	52886	3	Y	10516	10657	0	7	3	178
								14	4	11568	9			21	6	6	8	
05	222270	X	104434	-0-		-117836	-0-	990	1	84106	3	Y	17507	17426	0			259
								80	4	19258	9							
06	179190	X	121633	-0-		-57557	-0-	1441	1	102692	3	Y	15711	15713	0			257
								218	4	17282	9							
07	176700	X	117201	-0-		-59499	-0-	1181	1	99927	3	Y	14418	14496	0			179
								233	4	15860	9							
08	117025	X	17398	-0-		-99627	-0-	148	1	13961	3	Y	2960	3101	0			38
								33	4	3256	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	37812	X	37812	-0-		-0-	-0-	381	1	24008	3	Y	12188	12108	0	4	6	217
								16	4	13407	9			45	8			
03	54534	X	54534	-0-		-0-	-0-	570	1	37176	3	Y	15237	14656	0	2	3	228
								27	4	16761	9			230	6	338	8	
04	41325	X	41325	-0-		-0-	-0-	320	1	27392	3	Y	12369	11961	0	178	3	206
								7	4	13606	9			99	6	153	8	
05	80238	X	80238	-0-		-0-	-0-	676	1	59352	3	Y	18334	18268	0			272
								43	4	20167	9							
06	38625	X	38625	-0-		-0-	-0-	374	1	26369	3	Y	10748	10844	0			176
								59	4	11823	9							
07	41272	X	41272	-0-		-0-	-0-	359	1	30113	3	Y	9753	9808	0			121
								72	4	10728	9							
08	28706	X	6082	-0-		-22624	-0-	38	1	3966	3	Y	1882	1979	0			24
								8	4	2070	9							
*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							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84588	X	56070	-0-		-28518	-0-	677	1	43568	3	Y	10725	10743	0	4	6	191
								27	4	11798	9							
03	106268	X	50691	-0-		-55577	-0-	587	1	40489	3	Y	8711	8754	0	1	3	133
								33	4	9582	9			12	6	2	8	
04	102840	X	28503	-0-		-74337	-0-	266	1	22512	3	Y	5198	5228	0	3	3	88
								7	4	5718	9			10	6	2	8	
05	139284	X	139284	-0-		-0-	-0-	1455	1	123731	3	Y	12712	12612	0			188
								115	4	13983	9							
06	113369	X	113369	-0-		-0-	-0-	1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0			135
								217	4	9061	9							
07	82249	X	82249	-0-		-0-	-0-	866	1	73332	3	Y	7165	7211	0			89
								169	4	7882	9							
08	139283	X	27305	-0-		-111978	-0-	225	1	23819	3	Y	2918	2970	0			37
								51	4	3210	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21728	X	12656	-0-	-9072	-0-	11084	3	7	4	Y	1423	1416	0	9	6	78
							1565	9					10	8			
03	24056	X	7047	-0-	-17009	-0-	5893	3	2	4	Y	1047	1045	0	27	8	53
							1152	9									
04	23280	X	4544	-0-	-18736	-0-	4045	3	6	4	Y	448	470	0	3	8	28
							493	9									
05	24056	X	5474	-0-	-18582	-0-	4915	3	12	4	Y	497	483	0			42
							547	9									
06	14490	X	5085	-0-	-9405	-0-	4574	3	15	4	Y	451	452	0			41
							496	9									
07	14012	X	2847	-0-	-11165	-0-	2566	3	9	4	Y	247	263	0			25
							272	9									
08	2542	X	1101	-0-	-1441	-0-	987	3	2	4	Y	102	115	0			12
							112	9									
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									

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	123480	X	68893	-0-		-54587	-0-	62689	3	27	4	Y	5615	5581	0	35	6	309
								6177	9					38	8			
03	136710	X	85943	-0-		-50767	-0-	78761	3	13	4	Y	6517	6332	0	166	8	328
								7169	9									
04	132300	X	72710	-0-		-59590	-0-	67084	3	64	4	Y	5056	5031	0	34	8	319
								5562	9									
05	121830	X	52557	-0-		-69273	-0-	48353	3	102	4	Y	3729	3736	0			312
								4102	9									
06	82980	X	52155	-0-		-30825	-0-	48138	3	156	4	Y	3510	3504	0			318
								3861	9									
07	85746	X	44404	-0-		-41342	-0-	40622	3	135	4	Y	3315	3295	0			338
								3647	9									
08	85932	X	42613	-0-		-43319	-0-	38988	3	107	4	Y	3198	3169	0			367
								3518	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44968	X	36864	-0-		-8104	-0-	501	1	32864	3	Y	3161	3162	0	1	6	56
								22	4	3477	9							
03	49786	X	41258	-0-		-8528	-0-	476	1	37008	3	Y	3410	3408	0	5	6	52
								23	4	3751	9			1	8			
04	47190	X	39255	-0-		-7935	-0-	394	1	35422	3	Y	3117	3107	0	2	3	53
								10	4	3429	9			6	6	1	8	
05	46221	X	39519	-0-		-6702	-0-	401	1	35790	3	Y	2995	3004	0			44
								33	4	3295	9							
06	39900	X	36240	-0-		-3660	-0-	441	1	32648	3	Y	2801	2799	0			46
								70	4	3081	9							
07	41230	X	40334	-0-		-896	-0-	412	1	36893	3	Y	2715	2727	0			34
								42	4	2987	9							
08	40424	X	37475	-0-		-2949	-0-	227	1	34600	3	Y	2371	2375	0			30
								40	4	2608	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	73192	X	27942	-0-		-45250	-0-	356	1	23287	3	Y	3896	3676	0	121	6	67
								13	4	4286	9			118	8			
03	77934	X	26748	-0-		-51186	-0-	294	1	23585	3	Y	2598	2375	0	123	6	37
								11	4	2858	9			130	8			
04	75360	X	42243	-0-		-33117	-0-	408	1	37292	3	Y	4121	4014	0	3	3	69
								10	4	4533	9			8	6	64	8	
05	60605	X	49447	-0-		-11158	-0-	500	1	44589	3	Y	3925	3936	0			58
								40	4	4318	9							
06	47310	X	42063	-0-		-5247	-0-	507	1	37632	3	Y	3494	3495	0			57
								81	4	3843	9							
07	47980	X	47980	-0-		-0-	-0-	484	1	43343	3	Y	3731	3742	0			46
								49	4	4104	9							
08	49445	X	47745	-0-		-1700	-0-	287	1	44190	3	Y	2924	2932	0			38
								52	4	3216	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	57428	X	40698	-0-	-16730	-0-	540	1	35555	3	Y	4164	3721	0	241	6	68
							23	4	4580	9			200	8			
03	63581	X	39787	-0-	-23794	-0-	506	1	35521	3	Y	3395	3124	0	144	6	49
							25	4	3735	9			146	8			
04	55920	X	29714	-0-	-26206	-0-	282	1	26444	3	Y	2710	2585	0	2	3	45
							7	4	2981	9			55	6	72	8	
05	57784	X	37117	-0-	-20667	-0-	370	1	33039	3	Y	3344	3339	0			50
							30	4	3678	9							
06	43440	X	29009	-0-	-14431	-0-	350	1	26152	3	Y	2230	2243	0			37
							54	4	2453	9							
07	44888	X	26723	-0-	-18165	-0-	275	1	24499	3	Y	1746	1761	0			22
							28	4	1921	9							
08	35216	X	24410	-0-	-10806	-0-	145	1	22139	3	Y	1906	1904	0			24
							29	4	2097	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42560	X	42108	-0-	-452	-0-	577	1	37785	3	Y	3382	3365	0	1	6	60
							26	4	3720	9							
03	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3641	3639	0	5	6	56
							31	4	4005	9			1	8			
04	48105	X	48105	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3205	3198	0	2	3	54
							12	4	3526	9			6	6	1	8	
05	46624	X	44992	-0-	-1632	-0-	463	1	41536	3	Y	2687	2701	0			40
							37	4	2956	9							
06	45600	X	38403	-0-	-7197	-0-	472	1	34973	3	Y	2622	2619	0			43
							74	4	2884	9							
07	47120	X	38597	-0-	-8523	-0-	401	1	35603	3	Y	2320	2334	0			29
							41	4	2552	9							
08	50778	X	33727	-0-	-17051	-0-	202	1	31079	3	Y	2190	2191	0			28
							37	4	2409	9							
*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							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	202524	X	111025	-0-	-91499	-0-	98869	3	66	4	Y	10991	10723	0	69	6	604
							12090	9					75	8			
03	224223	X	123356	-0-	-100867	-0-	111224	3	20	4	Y	11011	10781	0	281	8	553
							12112	9									
04	215730	X	105510	-0-	-110220	-0-	95504	3	96	4	Y	9009	8934	0	60	8	568
							9910	9									
05	171554	X	83842	-0-	-87712	-0-	75869	3	149	4	Y	7113	7086	0			595
							7824	9									
06	119070	X	74905	-0-	-44165	-0-	68044	3	229	4	Y	6029	6078	0			546
							6632	9									
07	123039	X	68208	-0-	-54831	-0-	61920	3	223	4	Y	5514	5498	0			562
							6065	9									
08	123349	X	68260	-0-	-55089	-0-	61823	3	165	4	Y	5702	5610	0			654
							6272	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	80472	X	58338	-0-	-22134	-0-	779	1	51107	3	Y	5835	5860	0	2	6	104
							33	4	6419	9							
03	87234	X	58106	-0-	-29128	-0-	667	1	51426	3	Y	5438	5450	0	1	3	83
							31	4	5982	9			7	6	1	8	
04	78990	X	41847	-0-	-37143	-0-	353	1	37264	3	Y	3838	3844	0	3	3	65
							8	4	4222	9			8	6	1	8	
05	71331	X	56256	-0-	-15075	-0-	556	1	50006	3	Y	5138	5127	0			76
							42	4	5652	9							
06	69030	X	50729	-0-	-18301	-0-	599	1	44990	3	Y	4591	4592	0			75
							90	4	5050	9							
07	64573	X	33592	-0-	-30981	-0-	318	1	30076	3	Y	2878	2917	0			36
							32	4	3166	9							
08	58094	X	55443	-0-	-2651	-0-	326	1	50063	3	Y	4541	4519	0			58
							59	4	4995	9							
*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							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	627	1	41035	3	Y	5481	5485	0	2	6	98
							26	4	6029	9							
03	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	579	1	44688	3	Y	5641	5643	0	1	3	86
							28	4	6205	9			8	6	1	8	
04	44475	X	44475	-0-	-0-	-0-	419	1	38656	3	Y	4899	4888	0	3	3	83
							11	4	5389	9			10	6	1	8	
05	49631	X	45479	-0-	-4152	-0-	444	1	39612	3	Y	4897	4907	0			73
							36	4	5387	9							
06	48030	X	40619	-0-	-7411	-0-	479	1	35536	3	Y	4116	4122	0			67
							76	4	4528	9							
07	49631	X	43459	-0-	-6172	-0-	432	1	38623	3	Y	3964	3982	0			49
							44	4	4360	9							
08	45322	X	40170	-0-	-5152	-0-	227	1	35816	3	Y	3714	3715	0			48
							42	4	4085	9							
*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							

RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	139160	X	96376	-0-	-42784	-0-	1291	1	84624	3	Y	9460	9312	0	3	6	169
							55	4	10406	9							
03	137051	X	93848	-0-	-43203	-0-	1074	1	83467	3	Y	8414	8440	0	1	3	129
							52	4	9255	9			11	6	2	8	
04	127020	X	84508	-0-	-42512	-0-	847	1	75942	3	Y	6998	6987	0	5	3	119
							21	4	7698	9			14	6	2	8	
05	113553	X	73803	-0-	-39750	-0-	741	1	65996	3	Y	6368	6393	0			94
							61	4	7005	9							
06	103290	X	73379	-0-	-29911	-0-	884	1	65576	3	Y	6164	6157	0			101
							139	4	6780	9							
07	106733	X	79496	-0-	-27237	-0-	811	1	72141	3	Y	5874	5902	0			73
							83	4	6461	9							
08	89869	X	73038	-0-	-16831	-0-	436	1	66601	3	Y	5384	5388	0			69
							79	4	5922	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	217728	X	138830	-0-		-78898		-0-	1824	1	119271	3	Y	16053	16108	0	5	6	286
									77	4	17658	9							
03	232283	X	146114	-0-		-86169		-0-	1638	1	126386	3	Y	16374	16383	0	2	3	250
									79	4	18011	9			22	6	3	8	
04	205980	X	132368	-0-		-73612		-0-	1276	1	114992	3	Y	14607	14566	0	10	3	248
									32	4	16068	9			29	6	4	8	
05	188883	X	92253	-0-		-96630		-0-	886	1	79850	3	Y	10393	10487	0			154
									85	4	11432	9							
06	155400	X	112078	-0-		-43322		-0-	1294	1	96531	3	Y	12772	12717	0			209
									204	4	14049	9							
07	153667	X	100966	-0-		-52701		-0-	1058	1	87969	3	Y	10755	10830	0			134
									108	4	11831	9							
08	123287	X	97263	-0-		-26024		-0-	471	1	84822	3	Y	10791	10786	0			139
									100	4	11870	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50960	X	30871	-0-		-20089		-0-	408	1	26588	3	Y	3507	3551	0	1	6	63
									17	4	3858	9							
03	56420	X	48670	-0-		-7750		-0-	488	1	42590	3	Y	5065	5042	0	1	3	77
									20	4	5572	9			7	6	1	8	
04	64115	X	64115	-0-		-0-		-0-	615	1	56985	3	Y	5909	5869	0	4	3	100
									15	4	6500	9			12	6	1	8	
05	64674	X	64674	-0-		-0-		-0-	647	1	57754	3	Y	5656	5672	0			84
									51	4	6222	9							
06	57341	X	57341	-0-		-0-		-0-	686	1	50841	3	Y	5186	5185	0			85
									109	4	5705	9							
07	61208	X	61208	-0-		-0-		-0-	619	1	55161	3	Y	4876	4900	0			61
									64	4	5364	9							
08	66216	X	56794	-0-		-9422		-0-	334	1	51557	3	Y	4403	4407	0			57
									60	4	4843	9							
*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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	71764	X	58268	-0-		-13496		-0-	774	1	50616	3	Y	6223	6240	0	2	6	111
									33	4	6845	9							
03	79453	X	63042	-0-		-16411		-0-	706	1	54955	3	Y	6680	6678	0	1	3	102
									33	4	7348	9			9	6	1	8	
04	76890	X	59838	-0-		-17052		-0-	579	1	52379	3	Y	6242	6220	0	4	3	106
									14	4	6866	9			12	6	2	8	
05	79453	X	55892	-0-		-23561		-0-	550	1	49330	3	Y	5426	5452	0			80
									43	4	5969	9							
06	67980	X	44540	-0-		-23440		-0-	532	1	38936	3	Y	4529	4535	0			74
									90	4	4982	9							
07	64511	X	51678	-0-		-12833		-0-	502	1	45824	3	Y	4817	4831	0			60
									53	4	5299	9							
08	56823	X	47202	-0-		-9621		-0-	250	1	42134	3	Y	4337	4341	0			56
									47	4	4771	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	59780	X	47369	-0-	-12411	-0-	621	1	40609	3	Y	5557	5579	0	2	6	99
							26	4	6113	9							
03	70401	X	50031	-0-	-20370	-0-	560	1	42854	3	Y	5992	5989	0	1	3	92
							26	4	6591	9			8	6	1	8	
04	68130	X	45363	-0-	-22767	-0-	408	1	37980	3	Y	6332	6298	0	4	3	107
							10	4	6965	9			13	6	2	8	
05	70401	X	41413	-0-	-28988	-0-	393	1	35746	3	Y	4770	4806	0			71
							27	4	5247	9							
06	58770	X	40019	-0-	-18751	-0-	458	1	34120	3	Y	4881	4872	0			80
							72	4	5369	9							
07	52421	X	42909	-0-	-9512	-0-	418	1	37320	3	Y	4662	4684	0			58
							43	4	5128	9							
08	43431	X	38293	-0-	-5138	-0-	215	1	33259	3	Y	4345	4347	0			56
							39	4	4780	9							
*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							

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	102956	X	94292	-0-	-8664	-0-	1285	1	83976	3	Y	8160	8124	0	3	6	146
							55	4	8976	9			87	8			
03	113987	X	97456	-0-	-16531	-0-	1129	1	87157	3	Y	8287	8212	0	1	3	127
							54	4	9116	9			21	6	72	8	
04	110310	X	88110	-0-	-22200	-0-	881	1	79235	3	Y	7247	7196	0	5	3	123
							22	4	7972	9			14	6	36	8	
05	113987	X	78820	-0-	-35167	-0-	793	1	70956	3	Y	6370	6399	0			94
							64	4	7007	9							
06	110310	X	74411	-0-	-35899	-0-	900	1	66462	3	Y	6278	6269	0			103
							143	4	6906	9							
07	104377	X	81384	-0-	-22993	-0-	828	1	73857	3	Y	6013	6041	0			75
							85	4	6614	9							
08	78719	X	78719	-0-	-0-	-0-	466	1	71804	3	Y	5786	5787	0			74
							84	4	6365	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	142436	X	69236	-0-	-73200	-0-	61446	3	42	4	Y	7044	6994	0	42	6	361
							7748	9					17	8			
03	123504	X	76602	-0-	-46902	-0-	68523	3	160	4	Y	7199	7128	0	74	8	358
							7919	9									
04	119520	X	64519	-0-	-55001	-0-	59360	3	141	4	Y	4562	4378	0	17	8	525
							5018	9									
05	97185	X	49588	-0-	-47597	-0-	44342	3	8	4	Y	4762	4987	0			300
							5238	9									
06	94050	X	44118	-0-	-49932	-0-	39142	3	84	4	Y	4447	4101	0	280	1	366
							4892	9									
07	76632	X	41912	-0-	-34720	-0-	37630	3	107	4	Y	3795	3869	0			292
							4175	9									
08	76601	X	38646	-0-	-37955	-0-	34714	3	87	4	Y	3495	3436	0			351
							3845	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		74820	-0-	74820	77553	971	1	63766	3	Y	9125	8967	0	3	6	163
							45	4	10038	9							
*03	180768	X	103215	-0-	-77553	-0-	1170	1	90494	3	Y	10452	10438	0	1	3	160
							54	4	11497	9			14	6	2	8	
04	92340	X	66818	-0-	-25522	-0-	661	1	58789	3	Y	6684	6711	0	4	3	113
							16	4	7352	9			13	6	3	8	
05	95418	X	80906	-0-	-14512	-0-	826	1	72096	3	Y	7193	7199	0			107
							72	4	7912	9							
06	92340	X	74371	-0-	-17969	-0-	897	1	66885	3	Y	5862	5873	0			96
							141	4	6448	9							
07	95418	X	29102	-0-	-66316	-0-	292	1	24734	3	Y	3677	3727	0			46
							31	4	4045	9							
08	95418	X	42950	-0-	-52468	-0-	223	1	36278	3	Y	5826	5797	0			75
							40	4	6409	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(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		35529	-0-	35529	39160	454	1	29506	3	Y	5044	2906	0	100	3	53
							21	4	5548	9			1986	6			
03	89743	X	50583	-0-	-39160	-0-	560	1	43507	3	Y	5899	4850	0	1	3	75
							27	4	6489	9			957	6	69	8	
04	68790	X	31019	-0-	-37771	-0-	284	1	27307	3	Y	3110	3039	0	2	3	52
							7	4	3421	9			46	6	46	8	
05	71083	X	3916	-0-	-67167	-0-	43	1	3384	3	Y	441	486	0			7
							4	4	485	9							
06	47910	X	25149	-0-	-22761	-0-	307	1	22504	3	Y	2089	2062	0			34
							40	4	2298	9							
07	49507	X	26414	-0-	-23093	-0-	239	1	22391	3	Y	3417	3409	0			42
							25	4	3759	9							
08	50592	X	26118	-0-	-24474	-0-	144	1	22025	3	Y	3567	3563	0			46
							25	4	3924	9							
*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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	170380	X	102748	-0-	-67632	-0-	92169	3	63	4	Y	9560	9478	0	58	6	490
							10516	9					22	8			
03	188635	X	99950	-0-	-88685	-0-	90143	3	213	4	Y	8722	8678	0	101	8	433
							9594	9									
04	182550	X	22652	-0-	-159898	-0-	19328	3	42	4	Y	2984	3053	0	21	8	343
							3282	9									
05	156302	X	96224	-0-	-60078	-0-	87611	3	15	4	Y	7816	7667	0			492
							8598	9									
06	133230	X	68684	-0-	-64546	-0-	61774	3	133	4	Y	6161	5686	0	460	1	507
							6777	9									
07	113739	X	73239	-0-	-40500	-0-	66314	3	186	4	Y	6126	6162	0			471
							6739	9									
08	95790	X	63327	-0-	-32463	-0-	57477	3	144	4	Y	5187	5137	0			521
							5706	9									
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									

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
*02	0	W	94544	-0-	94544	94749	1265	1	82709	3	Y	9558	9384	0	3	6	171
							56	4	10514	9							
03	0	W	155031	-0-	155031	249780	1786	1	137538	3	Y	14200	14131	0	2	3	217
							87	4	15620	9			19	6	2	8	
*04	373290	X	123510	-0-	-249780	-0-	1229	1	110700	3	Y	10500	10507	0	7	3	178
							31	4	11550	9			21	6	4	8	
05	119939	X	109274	-0-	-10665	-0-	1111	1	99043	3	Y	8211	8267	0			122
							88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-	-17759	-0-	1197	1	89466	3	Y	6783	6794	0			111
							187	4	7461	9							
07	119939	X	46560	-0-	-73379	-0-	452	1	40211	3	Y	5317	5362	0			66
							48	4	5849	9							
08	119939	X	42087	-0-	-77852	-0-	240	1	36695	3	Y	4644	4650	0			60
							44	4	5108	9							
*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							

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
*02	SHUT IN		77802	-0-	77802	85351	1030	1	67236	3	Y	8628	7781	0	728	6	141
							45	4	9491	9							
*03	214993	X	129642	-0-	-85351	-0-	1473	1	116252	3	Y	10774	10378	0	9	3	160
							66	4	11851	9			324	6	44	8	
04	119190	X	117942	-0-	-1248	-0-	1157	1	104402	3	Y	11231	9701	0	6	3	166
							29	4	12354	9			1489	6	29	8	
05	123163	X	114360	-0-	-8803	-0-	1172	1	104599	3	Y	7721	7773	0			114
							96	4	8493	9							
06	119190	X	95877	-0-	-23313	-0-	1183	1	87754	3	Y	6140	6153	0			101
							186	4	6754	9							
07	123163	X	51130	-0-	-72033	-0-	518	1	44830	3	Y	5207	5243	0			65
							54	4	5728	9							
08	123163	X	50759	-0-	-72404	-0-	285	1	44585	3	Y	5306	5303	0			68
							52	4	5837	9							
*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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279086	X	38124	-0-	-240962	-0-	29499	2	8625	9	Y	7841	7669	0	192	1	84
06	39840	X	34044	-0-	-5796	-0-	27261	2	6783	9	Y	6166	6149	0			101
07	41168	X	34809	-0-	-6359	-0-	27778	2	7031	9	Y	6392	6386	0			107
08	30257	X	30257	-0-	-0-	-0-	24228	2	6029	9	Y	5481	5486	0			102
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

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
05	163568	X	24735	-0-	-138833	-0-	22637	2	2098	9	Y	1907	1910	0			116
06	26820	X	18837	-0-	-7983	-0-	17375	2	1462	9	Y	1329	1355	0			90
07	27714	X	14347	-0-	-13367	-0-	13139	2	1208	9	Y	1098	1107	0			81
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10896	2	1057	9	Y	961	978	0			64
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

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
05	16725	X	1313	-0-	-15412	-0-	1100	2	213	9	Y	194	183	0			12
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	871	2			Y	-0-	12	0			-0-
07	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1908	2	793	9	Y	721	673	0			48
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24809	X	5406	-0-	-19403	-0-	4271	2	1135	9	Y	1032	970	0			63
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3109	2	635	9	Y	577	601	0			39
07	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	1683	2	57	9	Y	52	87	0			4
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	4	0			-0-
09	3060	X	1537	-0-	-1523	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1391	-0-	-1771	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

05	158237	X	18087	-0-	-140150	-0-	16535	2	1552	9	Y	1411	1398	0			86
06	23550	X	14525	-0-	-9025	-0-	13274	2	1251	9	Y	1137	1146	0			77
07	24335	X	6915	-0-	-17420	-0-	6171	2	744	9	Y	676	703	0			50
08	24335	X	11334	-0-	-13001	-0-	10183	2	1151	9	Y	1046	1026	0			70
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

05	169225	X	17899	-0-	-151326	-0-	16052	2	1847	9	Y	1679	1665	0			102
06	18210	X	13991	-0-	-4219	-0-	12510	2	1481	9	Y	1346	1357	0			91
07	18817	X	12360	-0-	-6457	-0-	10985	2	1375	9	Y	1250	1249	0			92
08	18817	X	10948	-0-	-7869	-0-	9732	2	1216	9	Y	1105	1123	0			74
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

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
05	137637	X	11296	-0-	-126341	-0-	8885	2	2411	9	Y	2192	2160	0	54	1	23
06	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	14294	2	3517	9	Y	3197	3168	0			52
07	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	13467	2	3054	9	Y	2776	2781	0			47
08	15159	X	10525	-0-	-4634	-0-	8108	2	2417	9	Y	2197	2203	0			41
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

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

05	8804	X	6991	-0-	-1813	-0-	5526	3	1465	9	Y	1332	1324	0	11	8	13
06	7950	X	5095	-0-	-2855	-0-	4029	3	1066	9	Y	969	970	0			12
07	8215	X	4378	-0-	-3837	-0-	3480	3	50	4	Y	771	777	0			6
							848	9									
08	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	3751	3	81	4	Y	851	838	0	6	8	13
							936	9									
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

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	6	1	3191	2	Y	712	707	0			23
							783	9									
06	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	53	1	26226	2	Y	698	678	0			43
							8	4	768	9							
07	58617	X	58617	-0-	-0-	-0-	173	1	56646	2	Y	1624	1595	0			72
							12	4	1786	9							
08	60766	X	60766	-0-	-0-	-0-	192	1	58367	2	Y	1810	1808	0			74
							216	4	1991	9							
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									

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

05	70680	X	65829	-0-	-4851	-0-	382	1	60383	2	Y	3653	3653	0			196
							1046	4	4018	9							
06	68880	X	66288	-0-	-2592	-0-	510	1	60508	2	Y	3344	3332	0			208
							1592	4	3678	9							
07	71176	X	67068	-0-	-4108	-0-	504	1	62432	2	Y	3319	3253	0			274
							481	4	3651	9							
08	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	511	1	64311	2	Y	3421	3462	0			233
							3763	9									
09	66180	X	64975	-0-	-1205	-0-	405	1	61059	2	Y	3192	3133	0			292
							3511	9									
10	68386	X	4897	-0-	-63489	-0-	32	1	4625	2	Y	218	293	0			217
							240	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	59024	X	57887	-0-	-1137	-0-	110	1	54596	2	Y	2892	2879	0			95
							3181	9									
06	57992	X	57992	-0-	-0-	-0-	110	1	54717	2	Y	2863	2781	0			177
							16	4	3149	9							
07	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	173	1	56615	2	Y	2334	2403	0			108
							12	4	2567	9							
08	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-	191	1	58266	2	Y	2788	2777	0			119
							215	4	3067	9							
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									

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
05	74268	X	74268	-0-	-0-	-0-	393	1	70134	2	Y	3401	3397	0			106
							3741	9									
06	70980	X	70949	-0-	-31	-0-	541	1	66851	2	Y	3234	3178	0			162
							3557	9									
07	77202	X	77202	-0-	-0-	-0-	740	1	73012	2	Y	3136	3166	0			132
							3450	9									
08	77350	X	77350	-0-	-0-	-0-	633	1	73405	2	Y	3011	3026	0			117
							3312	9									
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									

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
05	85250	X	81761	-0-	-3489	-0-	432	1	77207	2	Y	3747	3750	0			119
							4122	9									
06	82500	X	76513	-0-	-5987	-0-	583	1	71963	2	Y	3606	3543	0			182
							3967	9									
07	85250	X	77951	-0-	-7299	-0-	738	1	72888	2	Y	3932	3948	0			166
							4325	9									
08	77779	X	75830	-0-	-1949	-0-	614	1	71156	2	Y	3691	3713	0			144
							4060	9									
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									

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
05	77438	X	71216	-0-	-6222	-0-	956	1	67200	2	Y	2782	2826	0			135
							3060	9									
06	82980	X	72121	-0-	-10859	-0-	663	1	68861	2	Y	2361	2413	0			83
							2597	9									
07	85746	X	70329	-0-	-15417	-0-	842	1	66827	2	Y	2418	2389	0			112
							2660	9									
08	84909	X	63331	-0-	-21578	-0-	859	1	60308	2	Y	1967	1986	0			93
							2164	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	48577	X	43407	-0-	-5170	-0-	585	1	41088	2	Y	1576	1549	0			78
							1734	9									
06	47010	X	44840	-0-	-2170	-0-	411	1	42701	2	Y	1571	1593	0			56
							1728	9									
07	46810	X	45678	-0-	-1132	-0-	545	1	43282	2	Y	1683	1660	0			79
							1851	9									
08	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	614	1	43127	2	Y	1642	1643	0			78
							1806	9									
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							

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
05	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	879	1	61758	2	Y	9595	9232	0			447
							10555	9									
06	68080	X	68080	-0-	-0-	-0-	587	1	60882	2	Y	6010	6256	0			201
							6611	9									
07	51557	X	51557	-0-	-0-	-0-	586	1	46524	2	Y	4043	4060	0			184
							4447	9									
08	73191	X	42146	-0-	-31045	-0-	547	1	38411	2	Y	2898	2947	0			135
							3188	9									
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							

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
05	63705	X	55523	-0-	-8182	-0-	755	1	53098	2	Y	1518	1494	0			76
							1670	9									
06	61170	X	53326	-0-	-7844	-0-	491	1	51017	2	Y	1653	1669	0			60
							1818	9									
07	60946	X	57663	-0-	-3283	-0-	694	1	55062	2	Y	1734	1712	0			82
							1907	9									
08	57924	X	57924	-0-	-0-	-0-	786	1	55206	2	Y	1756	1755	0			83
							1932	9									
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							

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
05	1519	X	120	-0-	-1399	-0-	27	1	92	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
06	660	X	54	-0-	-606	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	109	1	259	3	Y	17	14	0			3
							3	4	19	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	378	3	Y	3	5	0			1
							2	4	3	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	2157	1	7470	3	Y	1126	1442	0			258
							78	4	1239	9							
06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1837	1	5768	3	Y	1311	1361	0			208
							57	4	1442	9							
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	1442	1	5763	3	Y	1107	1131	0			184
							42	4	1218	9							
08	10943	X	6231	-0-	-4712	-0-	1386	1	4100	3	Y	641	605	0			220
							40	4	705	9							
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									

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
05	8370	X	553	-0-	-7817	-0-	112	1	387	3	Y	45	119	0			10
							4	4	50	9							
06	7350	X	1059	-0-	-6291	-0-	214	1	673	3	Y	150	136	0			24
							7	4	165	9							
07	7595	X	2813	-0-	-4782	-0-	1217	1	1202	3	Y	326	296	0			54
							35	4	359	9							
08	5611	X	4633	-0-	-978	-0-	1194	1	3032	3	Y	355	287	0			122
							16	4	391	9							
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									

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
05	4526	X	2872	-0-	-1654	-0-	638	1	2208	3	Y	3	14	0			1
							23	4	3	9							
06	1980	X	948	-0-	-1032	-0-	227	1	714	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1361	1	4110	3	Y	1060	884	0			176
							39	4	1166	9							
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1353	1	4316	3	Y	656	607	0			225
							36	4	722	9							
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									

TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	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	4066	X	NO RPT	-0-	-4066	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	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

05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1000	4	783	9	Y	712	681	1	15	8	42
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	850	1	1172	4	Y	350	358	1	16	8	18
							385	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	1105	1	881	4	Y	1242	1206	1	1	8	53
							1366	9									
*08	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1399	1	367	4	Y	21	65	1			9
							23	9									
*09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	9	9	8			9
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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

05	21979	X	13271	-0-	-8708	-0-	309	1	10555	3	Y	2188	1906	1	253	8	60
							2407	9									
06	19200	X	10020	-0-	-9180	-0-	634	1	7602	3	Y	1543	1532	1	3	8	68
							87	4	1697	9							
07	19623	X	10741	-0-	-8882	-0-	1248	1	7076	3	Y	1149	1088	1	63	8	66
							1153	4	1264	9							
*08	3534	X	239	-0-	-3295	-0-	180	3	59	9	Y	54	65	1	54	8	1
09	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	1695	1	438	3	Y	254	77	1	174	8	4
							279	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

05	7967	X	967	-0-	-7000	-0-	14	1	477	3	Y	433	224	1	224	8	-0-
							476	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3000	1	58	3	Y	2	2	8			-0-
							83	4	2	9							
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1248	1	2177	3	Y	557	58	1	499	8	-0-
							1153	4	613	9							
*08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	3000	1	5526	3	Y	1083	668	1	387	8	28
							70	4	1191	9							
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1695	1	3022	3	Y	629	402	1	238	8	19
							38	4	692	9							
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334	X	18502	-0-	-9832	-0-	475	1	16183	3	Y	1676	1482	1	209	8	47
							1844	9									
06	27420	X	16935	-0-	-10485	-0-	847	1	14504	3	Y	1364	1349	1	2	8	60
							84	4	1500	9							
07	28334	X	15560	-0-	-12774	-0-	1248	1	10981	3	Y	1980	1729	1	255	8	56
							1153	4	2178	9							
*08	26846	X	12674	-0-	-14172	-0-	3000	1	7733	3	Y	1707	1492	1	203	8	68
							63	4	1878	9							
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	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	14942	X	12055	-0-	-2887	-0-	1176	1	7537	3	Y	2226	2024	1	153	8	124
							893	4	2449	9							
06	14460	X	9733	-0-	-4727	-0-	850	1	5234	3	Y	2181	1996	1	210	8	99
							1250	4	2399	9							
07	14942	X	8755	-0-	-6187	-0-	1105	1	3021	3	Y	3407	3306	1	158	8	42
							881	4	3748	9							
*08	11873	X	5848	-0-	-6025	-0-	1399	1	1550	3	Y	2302	1978	1	163	8	203
							367	4	2532	9							
09	11670	X	8105	-0-	-3565	-0-	1359	1	4210	3	Y	2305	2124	1	284	8	180
							2536	9									
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					180

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
05	30504	X	17342	-0-	-13162	-0-	1573	1	11147	3	Y	3127	2914	1	165	8	178
							1182	4	3440	9							
06	29520	X	13755	-0-	-15765	-0-	850	1	8361	3	Y	3167	2976	1	221	8	148
							1060	4	3484	9							
07	30504	X	6689	-0-	-23815	-0-	1105	1	2053	3	Y	2409	2297	1	104	8	156
							881	4	2650	9							
*08	24335	X	3617	-0-	-20718	-0-	1399	1	750	3	Y	1001	913	1	115	8	129
							367	4	1101	9							
09	19890	X	6090	-0-	-13800	-0-	1359	1	3214	3	Y	1379	1237	1	166	8	105
							1517	9									
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					105

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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	58323	X	58323	-0-	-0-	-0-	675	1	54519	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	72550	X	72550	-0-	-0-	-0-	883	1	70262	2	Y	1275	1246	0	13	8	16
							2	4	1403	9							
10	65224	X	32582	-0-	-32642	-0-	31340	2	1242	9	Y	1129	1020	0	113	8	12

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	51	51	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	263	261	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1508	1492	0			18

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		2343	-0-	2343	2343	62 40	1 9	2241	2	Y	36	35	0			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-	1	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-

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
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	17468	-0-	-13098	-0-	443 4	1 4	14822 2199	2 9	Y	1999	1908	0	94	8	25
06	29820	X	25782	-0-	-4038	-0-	577 9	1 4	22593 2603	2 9	Y	2366	2260	0	103	8	28
07	32023	X	16656	-0-	-15367	-0-	429 3	1 4	13825 2399	2 9	Y	2181	2035	0	139	8	35
*08	29481	X	15873	-0-	-13608	-0-	421 3	1 4	13318 2131	2 9	Y	1937	1869	0	61	8	42
09	26040	X	23944	-0-	-2096	-0-	653 9	1 4	20918 2364	2 9	Y	2149	2001	0	167	8	23
10	26908	X	11932	-0-	-14976	-0-	17 1	1 4	9956 1958	2 9	Y	1780	1722	0	51	8	29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	15547	-0-	-17158	-0-	384	1	13263	2	Y	1724	1725	0			9
							4	4	1896	9							
06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	24242	X	1972	-0-	-22270	-0-	43	1	1479	2	Y	409	406	0			3
							450	9									
*08	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	642	1	21039	2	Y	4218	4196	0			25
							6	4	4640	9							
09	21120	X	19062	-0-	-2058	-0-	452	1	14913	2	Y	3355	3356	0			24
							6	4	3691	9							
10	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	7	1	14329	2	Y	2539	2533	0			30
							3	4	2793	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51340	X	51340	-0-	-0-	-0-	574	1	46410	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	15795	-0-	-25559	-0-	171	1	14382	2	Y	1127	1121	0	7	8	4
							2	4	1240	9							
*08	56017	X	43641	-0-	-12376	-0-	503	1	38298	2	Y	4396	4373	0	8	8	19
							4	4	4836	9							
*09	51330	X	36393	-0-	-14937	-0-	386	1	30603	2	Y	4912	4873	0	38	8	20
							1	4	5403	9							
10	45942	X	30145	-0-	-15797	-0-	27426	2	2719	9	Y	2472	2355	0	128	8	9

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	52800	X	46074	-0-	-6726	-0-	534	1	43050	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	51374	X	51374	-0-	-0-	-0-	573	1	48023	2	Y	2517	2503	0	11	8	8
							9	4	2769	9							
*08	50716	X	42168	-0-	-8548	-0-	517	1	39383	2	Y	2057	2052	0	4	8	9
							5	4	2263	9							
*09	46080	X	34955	-0-	-11125	-0-	408	1	32559	2	Y	1806	1790	0	18	8	7
							1	4	1987	9							
10	51491	X	48117	-0-	-3374	-0-	46398	2	2	4	Y	1561	1451	0	111	8	6
							1717	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	404	1	33920	2	Y	2592	2581	0	10	8	8
							6	4	2851	9							
*08	33511	X	21078	-0-	-12433	-0-	248	1	18926	2	Y	1729	1728	0	2	8	7
							2	4	1902	9							
*09	42286	X	42286	-0-	-0-	-0-	476	1	37885	2	Y	3567	3538	0	21	8	15
							1	4	3924	9							
10	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	34990	2	2873	9	Y	2612	2499	0	118	8	10

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	43463	-0-	-9277	-0-	495	1	39976	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	58800	-0-	-131	-0-	652	1	54673	2	Y	3150	3140	0	9	8	10
							10	4	3465	9							
*08	54684	X	50163	-0-	-4521	-0-	590	1	44836	2	Y	4302	4291	0	3	8	18
							5	4	4732	9							
*09	52920	X	42994	-0-	-9926	-0-	465	1	37043	2	Y	4986	4965	0	18	8	21
							1	4	5485	9							
10	54684	X	43925	-0-	-10759	-0-	38611	2	1	4	Y	4830	4724	0	109	8	18
							5313	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
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	89552	-0-	-11167	-0-	1032	1	86651	2	N	1684	1655	0	11	8	34
							17	4	1852	9							
*08	100719	X	85570	-0-	-15149	-0-	1090	1	82809	2	N	1511	1517	0	4	8	24
							9	4	1662	9							
*09	65730	X	62003	-0-	-3727	-0-	755	1	60155	2	N	992	982	0	16	8	18
							2	4	1091	9							
10	89812	X	89812	-0-	-0-	-0-	88176	2	4	4	N	1484	1327	0	153	8	22
							1632	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	582	1	44281	2	N	1960	1972	0	3	8	31
							5	4	2156	9							
*09	71100	X	43738	-0-	-27362	-0-	517	1	41237	2	N	1803	1788	0	14	8	32
							1	4	1983	9							
10	79205	X	45508	-0-	-33697	-0-	43522	2	2	4	N	1804	1714	0	94	8	28
							1984	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	82688	X	82688	-0-	-0-	-0-	983	1	79423	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	49306	-0-	-29589	-0-	614	1	46659	2	N	1844	1862	0	4	8	29
							5	4	2028	9							
*09	76350	X	57118	-0-	-19232	-0-	681	1	54138	2	N	2087	2056	0	23	8	37
							3	4	2296	9							
10	71517	X	57908	-0-	-13609	-0-	55564	2	3	4	N	2128	1982	0	151	8	32
							2341	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	53023	-0-	-12947	-0-	621	1	50199	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	33717	-0-	-32220	-0-	415	1	31623	2	N	1524	1540	0	3	8	24
							3	4	1676	9							
*09	63810	X	30310	-0-	-33500	-0-	357	1	28520	2	N	1303	1291	0	13	8	23
							1433	9									
10	65937	X	47597	-0-	-18340	-0-	44999	2	3	4	N	2359	2204	0	142	8	36
							2595	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
*06	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	524	1	58379	2	N	1222	1204	0	21	8	23
							10465	4	1344	9							
*07	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	323	1	27001	2	N	838	837	0	7	8	17
							4	4	922	9							
*08	68479	X	28922	-0-	-39557	-0-	363	1	27621	2	N	851	853	0	2	8	13
							2	4	936	9							
*09	66270	X	27575	-0-	-38695	-0-	328	1	26077	2	N	1064	1047	0	11	8	19
							1170	9									
10	68479	X	28111	-0-	-40368	-0-	27257	2	854	9	N	776	706	0	78	8	11

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38900	X	38900	-0-	-0-	-0-	1042	1	35740	2	Y	1916	1896	0	19	8	18
							10	4	2108	9							
06	38013	X	38013	-0-	-0-	-0-	826	1	33457	2	Y	3379	3347	0	24	8	26
							13	4	3717	9							
07	45826	X	45826	-0-	-0-	-0-	1171	1	39430	2	Y	4742	4697	0	39	8	32
							9	4	5216	9							
*08	52067	X	52067	-0-	-0-	-0-	1388	1	45348	2	Y	4837	4838	0			31
							10	4	5321	9							
09	31890	X	28942	-0-	-2948	-0-	719	1	23647	2	Y	4151	4134	0	18	8	30
							10	4	4566	9							
10	32953	X	29152	-0-	-3801	-0-	13	1	25483	2	Y	3318	3288	0	30	8	30
							6	4	3650	9							

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
05	53320	X	24909	-0-	-28411	-0-	626	1	21580	2	Y	2453	2430	0	24	8	23
							5	4	2698	9							
06	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	340	335	0	3	8	2
*08	39959	X	8666	-0-	-31293	-0-	187	1	6157	2	Y	2111	2100	0			13
							2322	9									
09	38670	X	15427	-0-	-23243	-0-	376	1	12180	2	Y	2605	2588	0	11	8	19
							5	4	2866	9							
10	24924	X	20051	-0-	-4873	-0-	10	1	17003	2	Y	2758	2727	0	25	8	25
							4	4	3034	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	3076	-0-	-6689	-0-	56	1	2000	2	N	927	922	0	7	8	10
							1020	9									
06	8640	X	2215	-0-	-6425	-0-	36	1	1343	2	N	760	758	0	4	8	8
							836	9									
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	813	806	0	6	8	9
*08	8897	X	848	-0-	-8049	-0-	8	2	840	9	N	764	759	0			14
09	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	342	1	11189	2	N	1728	1717	0	9	8	16
							5	4	1901	9							
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1	1	7624	2	N	914	913	0	11	8	6
							1	4	1005	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28582	X	15529	-0-	-13053	-0-	379	1	13105	2	N	1855	1842	0	14	8	21
							4	4	2041	9							
06	27660	X	14406	-0-	-13254	-0-	299	1	12020	2	N	1893	1883	0	10	8	21
							5	4	2082	9							
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	332	1	11107	2	N	1816	1802	0	14	8	21
							3	4	1998	9							
*08	15531	X	15411	-0-	-120	-0-	400	1	12972	2	N	1851	1838	0			34
							3	4	2036	9							
09	15030	X	12733	-0-	-2297	-0-	320	1	10361	2	N	1861	1868	0	9	8	18
							5	4	2047	9							
10	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	8	1	13790	2	N	1936	1918	0	23	8	13
							3	4	2130	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1604	1580	0	16	8	15
06	22560	X	2366	-0-	-20194	-0-	2	1	221	2	Y	1948	1934	0	14	8	15
							2143	9									
07	53399	X	53399	-0-	-0-	-0-	1387	1	46635	2	Y	4879	4821	0	40	8	33
							10	4	5367	9							
*08	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	608	1	19898	2	Y	1294	1319	0			8
							6	4	1423	9							
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	718	1	24609	2	Y	3391	3404	0	34	8	32
							5	4	3730	9							
06	33060	X	33060	-0-	-0-	-0-	713	1	28894	2	Y	3130	3116	0	22	8	24
							10	4	3443	9							
07	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	990	1	33237	2	Y	3253	3228	0	27	8	22
							9	4	3578	9							
*08	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	835	1	27295	2	Y	2591	2596	0			17
							6	4	2850	9							
09	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	913	1	29873	2	Y	5462	5416	0	24	8	39
							12	4	6008	9							
10	15531	X	13976	-0-	-1555	-0-	10	1	11211	2	Y	2502	2495	0	23	8	23
							3	4	2752	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1419	1410	0	11	8	16
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	133	1	5487	2	Y	1503	1495	0	8	8	16
							1	4	1653	9							
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	218	1	7375	2	Y	2286	2259	0	17	8	26
							2515	9									
*08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	134	1	4422	2	Y	2024	2013	0			37
							2226	9									
09	7350	X	4886	-0-	-2464	-0-	71	1	2356	2	Y	2235	2240	0	11	8	21
							2459	9									
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	580	590	0	7	8	4

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
05	28892	X	17011	-0-	-11881	-0-	389	1	13396	2	Y	2929	2916	0	22	8	33
							4	4	3222	9							
06	29130	X	17264	-0-	-11866	-0-	336	1	13534	2	Y	3081	3064	0	16	8	34
							5	4	3389	9							
07	30349	X	21261	-0-	-9088	-0-	499	1	16809	2	Y	3589	3555	0	27	8	41
							5	4	3948	9							
*08	30070	X	11943	-0-	-18127	-0-	281	1	9128	2	Y	2304	2303	0			42
							2534	9									
09	19650	X	9571	-0-	-10079	-0-	186	1	6160	2	Y	2930	2930	0	14	8	28
							2	4	3223	9							
10	21204	X	4932	-0-	-16272	-0-	2586	2	2346	9	Y	2133	2122	0	25	8	14

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	17172	-0-	-18288	-0-	186	1	14971	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	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	195	1	21830	2	N	1849	1805	0	41	8	35
							3912	4	2034	9							
*07	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	363	1	30421	2	N	2386	2357	0	15	8	49
							7	4	2625	9							
*08	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	331	1	25253	2	N	2022	2033	0	6	8	32
							5	4	2224	9							
*09	32940	X	24526	-0-	-8414	-0-	277	1	22062	2	N	1987	1955	0	28	8	36
							1	4	2186	9							
10	34038	X	25940	-0-	-8098	-0-	23594	2	2	4	N	2131	1943	0	192	8	32
							2344	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	467	1	37690	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	27828	-0-	-14177	-0-	326	1	24730	2	N	2518	2533	0	6	8	39
							2	4	2770	9							
*09	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	714	1	56881	2	N	2369	2336	0	30	8	42
							3	4	2606	9							
10	46314	X	12704	-0-	-33610	-0-	10610	2	2094	9	N	1904	1779	0	138	8	29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	216	204	0	10	8	2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	157	155	0	3	8	1
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	142	140	0	2	8	1
*08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	303	1	9962	2	Y	1168	1162	0			7
							3	4	1285	9							
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	329	1	10623	2	Y	1879	1863	0	10	8	13
							5	4	2067	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	595	594	0	9	8	5

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88380	X	72329	-0-	-16051	-0-	842	1	68051	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	57816	-0-	-23218	-0-	710	1	54112	2	N	2717	2686	0	5	8	36
							5	4	2989	9							
*09	72330	X	55663	-0-	-16667	-0-	655	1	52285	2	N	2474	2461	0	18	8	31
							2	4	2721	9							
10	73935	X	56201	-0-	-17734	-0-	53879	2	2	4	N	2109	1994	0	122	8	24
							2320	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	86850	X	72669	-0-	-14181	-0-	850	1	68506	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	68716	-0-	-11574	-0-	857	1	65169	2	N	2440	2422	0	4	8	33
							6	4	2684	9							
*09	80550	X	69812	-0-	-10738	-0-	830	1	66161	2	N	2562	2544	0	19	8	32
							3	4	2818	9							
10	83545	X	55495	-0-	-28050	-0-	53297	2	1	4	N	1997	1912	0	94	8	23
							2197	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	48060	X	43271	-0-	-4789	-0-	477	1	38495	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	37584	-0-	-7118	-0-	438	1	33320	2	N	3474	3454	0	5	8	46
							5	4	3821	9							
*09	43260	X	34856	-0-	-8404	-0-	385	1	30511	2	N	3599	3579	0	21	8	45
							1	4	3959	9							
10	48546	X	37653	-0-	-10893	-0-	34217	2	3436	9	N	3124	2991	0	142	8	36

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	49717	-0-	-1013	-0-	565	1	45481	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	75612	X	75612	-0-	-0-	-0-	936	1	71048	2	N	3293	3267	0	5	8	44
							6	4	3622	9							
*09	69958	X	69958	-0-	-0-	-0-	819	1	65276	2	N	3510	3474	0	36	8	44
							2	4	3861	9							
10	72021	X	72021	-0-	-0-	-0-	68759	2	2	4	N	2964	2724	0	251	8	33
							3260	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	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	320	1	25809	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	22769	-0-	-8293	-0-	242	1	20208	2	N	2105	2100	0	9	8	7
							3	4	2316	9							
*08	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	338	1	25829	2	N	4212	4195	0	6	8	18
							2	4	4633	9							
*09	52740	X	24950	-0-	-27790	-0-	251	1	19967	2	N	4302	4272	0	30	8	18
							4732	9									
10	54498	X	27988	-0-	-26510	-0-	23031	2	4957	9	N	4506	4333	0	174	8	17

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	56383	-0-	-16127	-0-	642	1	51733	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	52244	-0-	-6005	-0-	631	1	47979	2	N	3299	3291	0	6	8	14
							5	4	3629	9							
*09	68670	X	57857	-0-	-10813	-0-	671	1	53430	2	N	3412	3382	0	30	8	14
							3	4	3753	9							
10	70959	X	46052	-0-	-24907	-0-	41581	2	2	4	N	4063	3872	0	190	8	15
							4469	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	15450	X	11881	-0-	-3569	-0-	114	1	9128	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	12230	-0-	-46	-0-	127	1	9650	2	N	2229	2218	0	3	8	10
							1	4	2452	9							
*09	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	205	1	16316	2	N	3516	3482	0	29	8	15
							3868	9									
10	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	18387	2	4336	9	N	3942	3750	0	192	8	15

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
*04	47640	X	39861	-0-	-7779	-0-	444	1	35688	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	55166	X	55166	-0-	-0-	-0-	584	1	48990	2	N	5074	5056	0	18	8	16
							11	4	5581	9							
*08	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	637	1	48568	2	N	3864	3857	0	6	8	17
							5	4	4250	9							
*09	59520	X	43119	-0-	-16401	-0-	490	1	39033	2	N	3267	3241	0	29	8	14
							2	4	3594	9							
10	61504	X	38315	-0-	-23189	-0-	35002	2	2	4	N	3010	2824	0	189	8	11
							3311	9									

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-	Y	73	71	0	1	8	1
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-	Y	-0-	1	0			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-	Y	-0-					-0-
*08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25358	X	13838	-0-	-11520	-0-	382	1	13066	2	Y	351	350	0	5	8	3
							4	4	386	9							
06	33240	X	16858	-0-	-16382	-0-	407	1	16444	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
07	34348	X	8171	-0-	-26177	-0-	234	1	7937	2	Y	-0-					-0-
*08	33790	X	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					-0-
09	17040	X	709	-0-	-16331	-0-	19	1	673	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	17608	X	1785	-0-	-15823	-0-	1726	2	59	9	Y	54	53	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	118	117	0	2	8	1
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	230	1	9206	2	Y	187	185	0	2	8	1
							2	4	206	9							
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	116	1	3816	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
09	9750	X	1571	-0-	-8179	-0-	44	1	1524	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	10075	X	889	-0-	-9186	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 10146 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	8521	-0-	-26726	-0-	234	1	8135	2	Y	137	134	0	2	8	1
							1	4	151	9							
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	120	119	0	1	8	1
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	222	217	0	4	8	2
*08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	8250	X	5699	-0-	-2551	-0-	149	1	4987	2	Y	510	502	0	4	8	4
							2	4	561	9							
10	8525	X	5371	-0-	-3154	-0-	3240	2	2131	9	Y	1937	1914	0	9	8	18

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109864	X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	N	8698	8842	0			84
							169	4	9568	9							
*06	106320	X	82154	-0-	-24166	-0-	1616	1	73933	2	N	5011	5046	0			49
							1093	4	5512	9							
*07	109864	X	66881	-0-	-42983	-0-	1806	1	60541	2	N	3928	3929	0			48
							213	4	4321	9							
*08	191096	X	191096	-0-	-0-	-0-	4913	1	178606	2	N	6888	6842	0			94
							7577	9									
09	197028	X	197028	-0-	-0-	-0-	4276	1	184317	2	N	7500	7470	0			124
							185	4	8250	9							
10	215235	X	215235	-0-	-0-	-0-	4659	1	199404	2	N	10155	10086	0			193
							1	4	11171	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225578	X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	N	4613	4709	0			45
							423	4	5074	9							
*06	120210	X	44944	-0-	-75266	-0-	927	1	42496	2	N	812	849	0			8
							628	4	893	9							
*07	123814	X	-0-	-0-	-123814	-0-					N	-0-	8	0			-0-
*08	213125	X	-0-	-0-	-213125	-0-					N	-0-					-0-
09	218310	X	-0-	-0-	-218310	-0-					N	-0-					-0-
10	225587	X	-0-	-0-	-225587	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125054	X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	N	4710	4786	0			46
							138	4	5181	9							
*06	100050	X	27391	-0-	-72659	-0-	539	1	24649	2	N	1671	1701	0			16
							365	4	1838	9							
*07	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					N	-0-	16	0			-0-
*08	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					N	-0-					-0-
09	75120	X	-0-	-0-	-75120	-0-					N	-0-					-0-
10	77097	X	-0-	-0-	-77097	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44160	X	41571	-0-	-2589	-0-	460	1	37169	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	36608	-0-	-7505	-0-	439	1	33466	2	N	2454	2440	0	4	8	33
							4	4	2699	9							
*09	43080	X	36208	-0-	-6872	-0-	412	1	32684	2	N	2828	2805	0	21	8	35
							1	4	3111	9							
10	44516	X	41379	-0-	-3137	-0-	38119	2	3260	9	N	2964	2816	0	149	8	34

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80916	X	80916	-0-	-0-	-0-	934	1	75405	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	101853	X	101853	-0-	-0-	-0-	1274	1	96924	2	N	3315	3306	0	3	8	14
							8	4	3647	9							
*09	117041	X	117041	-0-	-0-	-0-	1412	1	112349	2	N	2978	2962	0	18	8	12
							4	4	3276	9							
10	102610	X	52481	-0-	-50129	-0-	49382	2	2	4	N	2815	2677	0	140	8	10
							3097	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	92429	X	92429	-0-	-0-	-0-	1043	1	87311	2	N	3691	3671	0	18	8	12
							15	4	4060	9							
*08	82756	X	82756	-0-	-0-	-0-	1036	1	78640	2	N	2794	2788	0	6	8	12
							7	4	3073	9							
*09	78534	X	78534	-0-	-0-	-0-	939	1	74661	2	N	2665	2644	0	22	8	11
							2	4	2932	9							
10	77655	X	61524	-0-	-16131	-0-	58639	2	2	4	N	2621	2418	0	205	8	9
							2883	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		116579	-0-	116579	310831	1186	1	95779	2	N	17827	17724	0	133	8	127
							4	4	19610	9							
05	449055	X	138224	-0-	-310831	-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	111595	X	111595	-0-	-0-	-0-	1153	1	96604	2	N	12563	12553	0	19	8	104
							19	4	13819	9							
*08	115527	X	115527	-0-	-0-	-0-	1349	1	102680	2	N	10443	10462	0	7	8	78
							11	4	11487	9							
*09	100741	X	100741	-0-	-0-	-0-	1135	1	90342	2	N	8417	8372	0	29	8	94
							5	4	9259	9							
10	98270	X	94388	-0-	-3882	-0-	86164	2	3	4	N	7474	7307	0	167	8	94
							8221	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. (I) GAS 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		186569	-0-	186569	455642	1890	1	152660	2	N	29104	28956	0	177	8	208
							5	4	32014	9							
05	673008	X	217366	-0-	-455642	-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	187021	X	187021	-0-	-0-	-0-	2202	1	167416	2	N	15807	15746	0	9	8	118
							15	4	17388	9							
*09	177690	X	164163	-0-	-13527	-0-	1880	1	149610	2	N	11516	11466	0	39	8	129
							5	4	12668	9							
10	183613	X	142948	-0-	-40665	-0-	132792	2	6	4	N	9227	9025	0	216	8	115
							10150	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		81473	-0-	81473	166912	835	1	67456	2	N	11981	11762	0	215	8	85
							3	4	13179	9							
*05	253942	X	87030	-0-	-166912	-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	126734	X	126734	-0-	-0-	-0-	1362	1	114178	2	N	10157	10109	0	43	8	84
							21	4	11173	9							
*08	118761	X	118761	-0-	-0-	-0-	1424	1	108245	2	N	8256	8261	0	17	8	62
							10	4	9082	9							
*09	101731	X	101731	-0-	-0-	-0-	1168	1	93046	2	N	6829	6743	0	72	8	76
							5	4	7512	9							
10	99291	X	99291	-0-	-0-	-0-	92162	2	4	4	N	6477	6027	0	449	8	77
							7125	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		179220	-0-	179220	189776	4502	1	153635	2	N	18889	18796	0			183
							305	4	20778	9							
*06	SHUT IN		176484	-0-	176484	366260	3368	1	154188	2	N	15135	15170	0			148
							2279	4	16649	9							
*07	562468	X	196208	-0-	-366260	-0-	5187	1	173909	2	N	15000	14967	0			181
							612	4	16500	9							
*08	182062	X	182062	-0-	-0-	-0-	4493	1	163422	2	N	12861	12866	0			176
							14147	9									
09	175590	X	153012	-0-	-22578	-0-	3237	1	139534	2	N	9182	9207	0			151
							141	4	10100	9							
10	181443	X	116362	-0-	-65081	-0-	2480	1	106097	2	N	7076	7093	0			134
							1	4	7784	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		84992	-0-	84992	97637	1851	1	63196	2	N	18017	17930	0			174
							126	4	19819	9							
*06	SHUT IN		127477	-0-	127477	225114	2303	1	105508	2	N	16460	16473	0			161
							1560	4	18106	9							
*07	393223	X	168109	-0-	-225114	-0-	4451	1	149097	2	N	12761	12768	0			154
							524	4	14037	9							
*08	183055	X	172533	-0-	-10522	-0-	4252	1	154603	2	N	12434	12418	0			170
							1	4	13677	9							
09	177150	X	150184	-0-	-26966	-0-	3153	1	135957	2	N	9943	9949	0			164
							137	4	10937	9							
10	168113	X	110727	-0-	-57386	-0-	2339	1	100156	2	N	7484	7506	0			142
							8232	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		127908	-0-		127908	148462	1336	1	107704	2	N	17147	16851	0	219	8	122
								6	4	18862	9							
*05	311194	X	162732	-0-		-148462	-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	132927	-0-		-29792	-0-	1567	1	119163	2	N	11076	11098	0	15	8	83
								13	4	12184	9							
*09	158430	X	114204	-0-		-44226	-0-	1296	1	103102	2	N	8910	8831	0	63	8	99
								5	4	9801	9							
10	163711	X	91488	-0-		-72223	-0-	83482	2	6	4	N	7273	6895	0	389	8	88
								8000	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		65419	-0-		65419	74644	1520	1	51864	2	N	10847	10803	0			105
								103	4	11932	9							
*06	SHUT IN		72469	-0-		72469	147113	1353	1	61955	2	N	7495	7527	0			73
								916	4	8245	9							
*07	SHUT IN		114647	-0-		114647	261760	3042	1	101910	2	N	8487	8457	0			103
								359	4	9336	9							
*08	316130	X	54370	-0-		-261760	-0-	1319	1	47982	2	N	4608	4648	0			63
								5069	9									
09	180030	X	78131	-0-		-101899	-0-	1598	1	68851	2	N	6921	6870	0			114
								69	4	7613	9							
10	114638	X	85012	-0-		-29626	-0-	1793	1	76770	2	N	5863	5866	0			111
								6449	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		53782	-0-		53782	53782	544	1	48239	2	N	4543	4518	0			25
								2	4	4997	9							
*02	SHUT IN		139679	-0-		139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0			42
								7	4	7574	9							
*03	SHUT IN		122507	-0-		122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0			20
								33	4	4029	9							
*04	411378	X	95410	-0-		-315968	-0-	1135	1	91578	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	25037	-0-		-67963	-0-	315	1	23830	2	N	809	809	0			11
								2	4	890	9							
*09	90000	X	32649	-0-		-57351	-0-	393	1	31275	2	N	892	892	0			11
								981	9									
10	93000	X	63872	-0-		-29128	-0-	62649	2	1223	9	N	1112	1110	0			13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
*01	SHUT IN		5522	-0-	5522	5522	61	1	5366	2	N	86	86	0		-0-
							95	9								
*02	SHUT IN		32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0		15
							2695	9								
*03	SHUT IN		41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0		16
							11	4	3218	9						
*04	125311	X	45825	-0-	-79486	-0-	467	1	37702	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	42660	-0-	-10753	-0-	472	1	39641	2	N	2309	2315	0		17
							7	4	2540	9						
*08	53413	X	42032	-0-	-11381	-0-	523	1	39664	2	N	1673	1668	0		22
							5	4	1840	9						
*09	51690	X	38997	-0-	-12693	-0-	459	1	36634	2	N	1730	1730	0		22
							1	4	1903	9						
10	91032	X	91032	-0-	-0-	-0-	89137	2	4	4	N	1719	1720	0		21
							1891	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
*01	SHUT IN		40682	-0-	40682	40682	400	1	35528	2	N	4321	4297	0		24
							1	4	4753	9						
*02	SHUT IN		133976	-0-	133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0		62
							3	4	11251	9						
*03	SHUT IN		131218	-0-	131218	305876	1392	1	121546	2	N	7496	7517	0		41
							34	4	8246	9						
*04	415638	X	109762	-0-	-305876	-0-	1281	1	103441	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	68888	-0-	-62335	-0-	860	1	65433	2	N	2352	2344	0		31
							8	4	2587	9						
*09	111360	X	72834	-0-	-38526	-0-	867	1	69004	2	N	2691	2688	0		34
							3	4	2960	9						
10	117676	X	88113	-0-	-29563	-0-	85514	2	3	4	N	2360	2365	0		29
							2596	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		6099	-0-	6099	6099	51	1	4508	2	N	1400	1392	0			8
							1540	9									
*02	SHUT IN		53102	-0-	53102	59201	535	1	48357	2	N	3827	3812	0			23
							4210	9									
*03	SHUT IN		92259	-0-	92259	151460	1003	1	87775	2	N	3142	3148	0			17
							25	4	3456	9							
*04	227089	X	75629	-0-	-151460	-0-	891	1	71966	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	47492	-0-	-27652	-0-	597	1	45313	2	N	1432	1428	0			19
							7	4	1575	9							
*09	72720	X	35516	-0-	-37204	-0-	425	1	33846	2	N	1129	1134	0			14
							3	4	1242	9							
10	75144	X	64835	-0-	-10309	-0-	62962	2	5	4	N	1698	1691	0			21
							1868	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	762	-0-	-7112	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0			80
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	548	349	0			279
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					279
08	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	2150	3	33	9	Y	30	185	0			124
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	5658	-0-	-13221	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81	0			34
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	25	46	0			13
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					13
08	9796	X	1175	-0-	-8621	-0-	1169	3	6	9	Y	5	9	0			9
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

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	903	-0-	-213	-0-	853	1	49	3	Y	1	29	0	1	8	-0-
							1	9									
06	1320	X	975	-0-	-345	-0-	829	1	109	3	Y	34	29	0	1	8	4
							37	9									
07	1364	X	832	-0-	-532	-0-	799	1	30	3	Y	3	6	0	1	8	-0-
							3	9									
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	743	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
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							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58807	X	53321	-0-	-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232	0			75
06	53850	X	43954	-0-	-9896	-0-	42916	3	20	4	Y	925	882	0			118
							1018	9									
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					Y	8	63	0			63
08	55893	X	53881	-0-	-2012	-0-	53562	3	11	4	Y	280	239	0			104
							308	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124124	X	97819	-0-	-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0			80
06	120120	X	102442	-0-	-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0			117
							1007	9									
07	109802	X	1496	-0-	-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0			57
08	109802	X	16282	-0-	-93520	-0-	16197	3	4	4	Y	74	103	0			28
							81	9									
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									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50902	X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0			70
06	49260	X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0			132
							1140	9									
07	52452	X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0			62
08	90640	X	90640	-0-	-0-	-0-	89669	3	19	4	Y	865	606	0			321
							952	9									
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									

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
05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0			13
06	20130	X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0			9
07	20801	X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0			13
08	23777	X	17003	-0-	-6774	-0-	15978	3	1025	9	N	932	935	0			10
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

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
05	84854	X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0			54
06	71100	X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0			54
07	78418	X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0			5
08	84847	X	79362	-0-	-5485	-0-	77380	3	1982	9	Y	1802	1776	0			31
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

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
05	60915	X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0			105
06	59490	X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0			105
07	61473	X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0			9
08	61473	X	43744	-0-	-17729	-0-	40404	3	3340	9	Y	3036	2993	0			52
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

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
05	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	58242	3	4459	9	N	4054	4061	0			59
06	49082	X	49082	-0-	-0-	-0-	45322	3	3760	9	N	3418	3437	0			40
07	47977	X	47977	-0-	-0-	-0-	44236	3	3741	9	N	3401	3376	0			65
08	47139	X	47139	-0-	-0-	-0-	43222	3	3917	9	N	3561	3587	0			39
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	61411	X	43874	-0-	-17537	-0-	41409	3	2465	9	N	2241	2255	0			33
06	59430	X	43287	-0-	-16143	-0-	41559	3	1728	9	N	1571	1586	0			18
07	61411	X	38588	-0-	-22823	-0-	36956	3	1632	9	N	1484	1474	0			28
08	61411	X	41551	-0-	-19860	-0-	39241	3	2310	9	N	2100	2105	0			23
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

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
05	57474	X	52175	-0-	-5299	-0-	48356	3	3819	9	N	3472	3476	0			51
06	55620	X	50931	-0-	-4689	-0-	47070	3	3861	9	N	3510	3520	0			41
07	52948	X	37144	-0-	-15804	-0-	32349	3	4795	9	N	4359	4317	0			83
08	52173	X	40038	-0-	-12135	-0-	36781	3	3257	9	N	2961	3012	0			32
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

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
05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506	3			Y	-0-					-0-
07	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	55	55	0			-0-
08	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					Y	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	63	63	0			-0-

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
05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	46	46	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
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

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
05	56544	X	28549	-0-	-27995	-0-	26943	3	1606	9	Y	1460	1461	0			7
06	54720	X	35728	-0-	-18992	-0-	33746	3	1982	9	Y	1802	1800	0			9
07	56544	X	35863	-0-	-20681	-0-	33915	3	1948	9	Y	1771	1761	0			19
08	49693	X	38404	-0-	-11289	-0-	36472	3	1932	9	Y	1756	1760	0			15
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

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
05	78430	X	64853	-0-	-13577	-0-	62072	3	2781	9	Y	2528	2529	0			12
06	71970	X	47527	-0-	-24443	-0-	45787	3	1740	9	Y	1582	1586	0			8
07	74369	X	67561	-0-	-6808	-0-	65094	3	2467	9	Y	2243	2227	0			24
08	73811	X	64606	-0-	-9205	-0-	62377	3	2229	9	Y	2026	2033	0			17
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

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
05	106609	X	71589	-0-	-35020	-0-	69091	3	2498	9	Y	2271	2275	0			10
06	82740	X	66566	-0-	-16174	-0-	64534	3	2032	9	Y	1847	1848	0			9
07	75857	X	58435	-0-	-17422	-0-	56606	3	1829	9	Y	1663	1654	0			18
08	75857	X	52071	-0-	-23786	-0-	50281	3	1790	9	Y	1627	1631	0			14
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	84227	X	73117	-0-	-11110	-0-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0			18
06	76020	X	69001	-0-	-7019	-0-	65184	3	3817	9	Y	3470	3471	0			17
07	79267	X	66266	-0-	-13001	-0-	62766	3	3500	9	Y	3182	3165	0			34
08	79267	X	68019	-0-	-11248	-0-	64299	3	3720	9	Y	3382	3387	0			29
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

05	45260	X	4815	-0-	-40445	-0-	4456	3	359	9	N	326	358	0			5
06	43800	X	21896	-0-	-21904	-0-	20460	3	1436	9	N	1305	1295	0			15
07	45260	X	40050	-0-	-5210	-0-	37804	3	2246	9	N	2042	2018	0			39
08	45260	X	30308	-0-	-14952	-0-	27967	3	2341	9	N	2128	2144	0			23
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

05	42501	X	777	-0-	-41724	-0-	297	3	480	9	Y	436	431	0			5
06	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	22	27	0			-0-
07	43245	X	792	-0-	-42453	-0-	364	3	428	9	Y	389	386	0			3
08	39060	X	10688	-0-	-28372	-0-	9307	3	1381	9	Y	1255	1255	0			3
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-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

05	74059	X	57568	-0-	-16491	-0-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0			26
06	73410	X	31026	-0-	-42384	-0-	28532	3	2494	9	Y	2267	2266	0			27
07	75857	X	42891	-0-	-32966	-0-	39479	3	3412	9	Y	3102	3108	0			21
08	93558	X	76624	-0-	-16934	-0-	71825	3	4799	9	Y	4363	4374	0			10
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-

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

05	76384	X	34548	-0-	-41836	-0-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0			48
06	73470	X	16573	-0-	-56897	-0-	13406	3	3167	9	Y	2879	2870	0			57
07	72013	X	29994	-0-	-42019	-0-	24872	3	5122	9	Y	4656	4671	0			42
08	58528	X	46556	-0-	-11972	-0-	39974	3	6582	9	Y	5984	5942	0			84
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

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

05	110391	X	78610	-0-	-31781	-0-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0			61
06	93210	X	56814	-0-	-36396	-0-	50431	3	6383	9	Y	5803	5749	0			115
07	96317	X	58334	-0-	-37983	-0-	51041	3	7293	9	Y	6630	6685	0			60
08	78616	X	57586	-0-	-21030	-0-	51011	3	6575	9	Y	5977	5953	0			84
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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. GAS	(I) 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	49610	X	49610	-0-		-0-	-0-	237	1	43701	3	Y	5156	5174	0			56
								5672	9									
06	48960	X	42497	-0-		-6463	-0-	179	1	37479	3	Y	4399	4404	0			51
								4839	9									
07	50592	X	18014	-0-		-32578	-0-	58	1	13392	3	Y	4149	4131	0			69
								4564	9									
08	50592	X	36478	-0-		-14114	-0-	63	1	31690	3	Y	4295	4328	0			36
								4725	9									
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									

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. GAS	(I) 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	39246	X	25208	-0-		-14038	-0-	126	1	23153	3	Y	1754	1764	0			19
								1929	9									
06	37980	X	7585	-0-		-30395	-0-	33	1	7002	3	Y	500	513	0			6
								550	9									
07	37882	X	1559	-0-		-36323	-0-	125	1	1434	3	Y	-0-	6	0			-0-
08	30318	X	1832	-0-		-28486	-0-	61	1	1771	3	Y	-0-					-0-
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

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. GAS	(I) 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	97061	X	72092	-0-		-24969	-0-	678	1	65300	3	Y	5558	5563	0			60
								6114	9									
06	86190	X	45764	-0-		-40426	-0-	453	1	41883	3	Y	3116	3140	0			36
								3428	9									
07	76570	X	19110	-0-		-57460	-0-	287	1	17535	3	Y	1171	1188	0			19
								1288	9									
08	76012	X	42517	-0-		-33495	-0-	205	1	39637	3	Y	2432	2431	0			20
								2675	9									
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									

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	70029	X	52798	-0-		-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0			38
06	67770	X	38252	-0-		-29518	-0-	34234	3	4018	9	Y	3653	3619	0			72
07	70029	X	48505	-0-		-21524	-0-	42743	3	5762	9	Y	5238	5263	0			47
08	59117	X	54684	-0-		-4433	-0-	48707	3	5977	9	Y	5434	5405	0			76
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

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	67425	X	54810	-0-		-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0			52
06	65250	X	47281	-0-		-17969	-0-	42957	3	4324	9	Y	3931	3905	0			78
07	67425	X	52176	-0-		-15249	-0-	47645	3	4531	9	Y	4119	4160	0			37
08	59520	X	46854	-0-		-12666	-0-	42601	3	4253	9	Y	3866	3849	0			54
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51057	X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0			20
06	46650	X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0			11
07	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0			16
08	46345	X	39180	-0-	-7165	-0-	34999	3	4181	9	Y	3801	3803	0			14
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

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

05	47957	X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0			13
06	46410	X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0			10
07	45539	X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0			9
08	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	38085	3	2910	9	Y	2645	2644	0			10
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

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

05	105090	X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0			33
							5022	9									
06	95490	X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0			45
							4736	9									
07	97278	X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0			23
08	94891	X	79750	-0-	-15141	-0-	75372	3	4378	9	Y	3980	3972	0			31
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

05	119660	X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0			31
							4718	9									
06	112020	X	94257	-0-	-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0			44
							4616	9									
07	109399	X	93549	-0-	-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0			22
08	106733	X	92470	-0-	-14263	-0-	88380	3	4090	9	Y	3718	3711	0			29
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

05	116250	X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0			35
							5365	9									
06	104580	X	87415	-0-	-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0			47
							4954	9									
07	105431	X	87767	-0-	-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0			24
08	102021	X	83528	-0-	-18493	-0-	79105	3	4423	9	Y	4021	4014	0			31
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
05	44919	X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0			18
06	42480	X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0			18
07	42501	X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0			12
08	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	46949	3	4336	9	Y	3942	3940	0			14
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

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

05	44609	X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0			17
06	42180	X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0			17
07	42005	X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0			10
08	42005	X	161	-0-	-41844	-0-	92	3	69	9	Y	63	73	0			-0-
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

TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766

05	69533	X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0			25
06	67290	X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0			25
07	69533	X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0			13
08	61132	X	32779	-0-	-28353	-0-	28722	3	4057	9	Y	3688	3688	0			13
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

05	83855	X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0			28
06	81150	X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0			27
							5586	9									
07	83855	X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0			19
08	71610	X	2740	-0-	-68870	-0-	2522	3	218	9	N	198	216	0			1
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

05	82398	X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0			26
06	77940	X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0			27
							5579	9									
07	78337	X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0			17
08	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	65	82	0			-0-
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-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

05	135780	X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0			27
06	124710	X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0			24
07	122419	X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0			52
08	117676	X	99532	-0-	-18144	-0-	93889	3	5643	9	Y	5130	5138	0			44
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	76136	X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712	0		27
06	72000	X	64415	-0-	-7585	-0-	58574	3	5841	9	N	5310	5308	0		29
07	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	67877	3	6197	9	N	5634	5636	0		27
08	67642	X	42896	-0-	-24746	-0-	38991	3	3905	9	N	3550	3560	0		17
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

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
05	72571	X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154	0		15
06	70230	X	11900	-0-	-58330	-0-	10775	3	1125	9	N	1023	1032	0		6
07	69564	X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	298	303	0		1
08	59799	X	-0-	-0-	-59799	-0-					N	107	107	0		1
09	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	95	96	0		-0-
10	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-				-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		113500	-0-	113500	1901686	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0		72
06	1950218	X	48532	-0-	-1901686	-0-	43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0		-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3284	3	1049	9	Y	954	912	0		42
08	113491	X	56642	-0-	-56849	-0-	48813	3	7829	9	Y	7117	7110	0		49
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

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
05	T. A.		82297	-0-	82297	1433318	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0		39
06	1481333	X	48015	-0-	-1433318	-0-	45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
08	144739	X	17219	-0-	-127520	-0-	14773	3	2446	9	Y	2224	2209	0		15
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

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
05	T. A.		94302	-0-	94302	2158938	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0		40
06	2166371	X	7433	-0-	-2158938	-0-	6607	3	826	9	Y	751	791	0		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	159092	X	22933	-0-	-136159	-0-	19603	3	3330	9	Y	3027	3006	0		21
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

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
05	T. A.		102310	-0-	102310	1297517	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0		36
06	1342431	X	44914	-0-	-1297517	-0-	42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0		-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
08	122388	X	14558	-0-	-107830	-0-	12131	3	2427	9	Y	2206	2191	0		15
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-

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
05	79887	X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0		26
06	74370	X	34957	-0-	-39413	-0-	30148	3	4809	9	N	4372	4374	0		24
07	73873	X	56299	-0-	-17574	-0-	49625	3	6674	9	N	6067	6061	0		30
08	70122	X	50258	-0-	-19864	-0-	44030	3	6228	9	N	5662	5665	0		27
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		2	-0-	2	2909	2	3			N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		26	-0-	26	2935	26	3			N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
10	6380	X	3445	-0-	-2935	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

05	68681	X	6856	-0-	-61825	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0			1
06	35910	X	615	-0-	-35295	-0-	394	3	221	9	Y	201	202	0			-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	54	54	0			-0-
08	T. A.		485	-0-	485	485	476	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	T. A.		1231	-0-	1231	1716	1231	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

05	SHUT IN		2146	-0-	2146	6572	2146	3			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		131	-0-	131	6703	99	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
07	40455	X	322	-0-	-40133	-0-	257	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
08	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					Y	-0-					-0-
09	39150	X	8	-0-	-39142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	95	-0-	-2044	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

05	22382	X	6963	-0-	-15419	-0-	4927	3	2036	9	Y	1851	1850	0			2
06	21660	X	2048	-0-	-19612	-0-	944	3	1104	9	Y	1004	1005	0			1
07	22382	X	11237	-0-	-11145	-0-	8131	3	3106	9	Y	2824	2822	0			3
08	25358	X	134	-0-	-25224	-0-	130	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

05	134767	X	134767	-0-	-0-	-0-	101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0			37
06	83847	X	83847	-0-	-0-	-0-	63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0			22
07	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0			23
08	T. A.		14986	-0-	14986	14986	13724	3	1262	9	Y	1147	1169	0			1
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-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					-0-
06	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					Y	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	54	54	0			-0-
*08	6665	X	2322	-0-	-4343	-0-	2116	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
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-

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

05	88598	X	9516	-0-	-79082	-0-	7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0			2
06	85740	X	28792	-0-	-56948	-0-	22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0			7
07	53259	X	53259	-0-	-0-	-0-	41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0			13
08	112036	X	112036	-0-	-0-	-0-	89142	3	22894	9	Y	20813	20804	0			22
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103607	X	14987	-0-	-88620	-0-	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0			3
06	166415	X	166415	-0-	-0-	-0-	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0			35
07	133843	X	133843	-0-	-0-	-0-	110365	3	23478	9	Y	21344	21353	0			26
08	76239	X	76239	-0-	-0-	-0-	64325	3	11914	9	Y	10831	10846	0			11
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191347	X	48779	-0-	-142568	-0-	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0			12
06	210609	X	210609	-0-	-0-	-0-	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0			45
07	156654	X	156654	-0-	-0-	-0-	129195	3	27459	9	Y	24963	24978	0			30
08	132381	X	132381	-0-	-0-	-0-	110058	3	22323	9	Y	20294	20303	0			21
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638500	X	269342	-0-	-369158	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0			73
							33769	9									
06	202826	X	202826	-0-	-0-	-0-	181038	3	11	4	Y	19797	19812	0			58
							21777	9									
07	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	178334	3	8	4	Y	18982	19003	0			37
							20880	9									
08	194870	X	194870	-0-	-0-	-0-	176844	3	8	4	Y	16380	16387	0			30
							18018	9									
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									

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
05	562078	X	171610	-0-	-390468	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0			68
							31231	9									
06	92850	X	75974	-0-	-16876	-0-	62493	3	4	4	Y	12252	12284	0			36
							13477	9									
07	224332	X	224332	-0-	-0-	-0-	192494	3	9	4	Y	28935	28915	0			56
							31829	9									
08	232903	X	232903	-0-	-0-	-0-	203599	3	9	4	Y	26632	26640	0			48
							29295	9									
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									

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
05	583369	X	140532	-0-	-442837	-0-	124083	3	2	4	Y	14952	14957	0			36
							16447	9									
06	143010	X	96255	-0-	-46755	-0-	85602	3	5	4	Y	9680	9688	0			28
							10648	9									
07	147777	X	120410	-0-	-27367	-0-	108019	3	5	4	Y	11260	11266	0			22
							12386	9									
08	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32582	3	1	4	Y	3520	3536	0			6
							3872	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		47086	-0-	47086	53385	33830	3	13256	9	Y	12051	12035	0	19
06	134099	X	80714	-0-	-53385	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	17258	0	37
07	63457	X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	6493	0	11
08	211939	X	211939	-0-	-0-	-0-	175473	3	36466	9	Y	33151	33100	0	62
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		153862	-0-	153862	197060	119468	3	34394	9	Y	31267	31241	0	50
06	297320	X	100260	-0-	-197060	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	17438	0	37
07	233378	X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	33986	0	56
08	204287	X	204287	-0-	-0-	-0-	177042	3	27245	9	Y	24768	24778	0	46
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		99440	-0-	99440	115778	76299	3	23141	9	Y	21037	21015	0	33
06	217301	X	101523	-0-	-115778	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	18534	0	40
07	98050	X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	15669	0	26
08	83700	X	39125	-0-	-44575	-0-	31182	3	7943	9	Y	7221	7233	0	14
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		131449	-0-	131449	167811	102828	3	28621	9	Y	26019	26000	0	41
06	0		71841	-0-	71841	239652	59886	3	11955	9	Y	10868	10886	0	23
07	457353	X	217701	-0-	-239652	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	25474	0	42
08	173736	X	173736	-0-	-0-	-0-	155032	3	18704	9	Y	17004	17014	0	32
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		8216	-0-	8216	9084	6949	3	1267	9	Y	1152	1150	0	2
06	0		74584	-0-	74584	83668	54601	3	19983	9	Y	18166	18129	0	39
07	209575	X	125907	-0-	-83668	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	27968	0	46
08	106043	X	106043	-0-	-0-	-0-	85669	3	20374	9	Y	18522	18533	0	35
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		107962	-0-	107962	121101	83062	3	24900	9	Y	22636	22608	0	36
06	285963	X	164862	-0-	-121101	-0-	135324	3	29538	9	Y	26853	26831	0	58
07	162962	X	162962	-0-	-0-	-0-	138469	3	24493	9	Y	22266	22288	0	36
08	154023	X	154023	-0-	-0-	-0-	132672	3	21351	9	Y	19410	19410	0	36
*09	134070	X	134070	-0-	-0-	-0-	117123	3	16947	9	Y	15406	15415	0	27
10	83948	X	NO RPT	-0-	-83948	-0-					Y	NO RPT			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		45879	-0-	45879	45879	37380	3	8499	9	Y	7726	7728	0	12
06	0		41732	-0-	41732	87611	34781	3	6951	9	Y	6319	6317	0	14
07	152216	X	64605	-0-	-87611	-0-	54165	3	10440	9	Y	9491	9489	0	16
08	97247	X	55784	-0-	-41463	-0-	47686	3	8098	9	Y	7362	7364	0	14
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
05	0		1640	-0-	1640	2661	1564	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
06	0		13113	-0-	13113	15774	11308	3	1805	9	Y	1641	1637	0			4
07	0		11608	-0-	11608	27382	8879	3	2729	9	Y	2481	2481	0			4
08	121914	X	5545	-0-	-116369	-0-	4549	3	996	9	Y	905	907	0			2
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-

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
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		1662	-0-	1662	1662	1644	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
06	0		10400	-0-	10400	12062	8785	3	1615	9	Y	1468	1465	0			3
07	0		2403	-0-	2403	14465	2170	3	233	9	Y	212	215	0			-0-
08	61026	X	36817	-0-	-24209	-0-	26457	3	10360	9	Y	9418	9400	0			18
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-

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
05	0		791	-0-	791	2853	791	3			Y	-0-					-0-
06	0		4062	-0-	4062	6915	3763	3	299	9	Y	272	271	0			1
07	0		10609	-0-	10609	17524	8154	3	2455	9	Y	2232	2229	0			4
08	56078	X	30013	-0-	-26065	-0-	23125	3	6888	9	Y	6262	6254	0			12
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-

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
05	0		355	-0-	355	1388	355	3			Y	-0-					-0-
06	0		1171	-0-	1171	2559	1147	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	0		1987	-0-	1987	4546	1983	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	28917	X	2276	-0-	-26641	-0-	2092	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
09	41310	X	240	-0-	-41070	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					93
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					93
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					93
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					93

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	4	-0-	-2693	-0-	4	3			Y	-0-					801
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					801
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					801
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					801

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					743
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					743
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					749
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					749

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	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

05	32556	X	6264	-0-	-26292	-0-	6264	3			Y	-0-	85	0			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
07	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
08	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	8818	3	375	9	Y	341	207	0			134
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

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

05	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	1219	3	317	9	Y	288	650	1			185
06	3540	X	1213	-0-	-2327	-0-	880	3	333	9	Y	303	125	1			363
07	3658	X	1082	-0-	-2576	-0-	768	3	314	9	Y	285	321	1			327
08	1860	X	863	-0-	-997	-0-	475	3	388	9	Y	353	556	1			124
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

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

05	8153	X	2665	-0-	-5488	-0-	165	1	2439	3	Y	55	210	0			33
							61	9									
06	7890	X	3439	-0-	-4451	-0-	180	1	3002	3	Y	234	116	0			151
							257	9									
07	7440	X	6238	-0-	-1202	-0-	300	1	5279	3	Y	599	452	0			298
							659	9									
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	298	1	5308	3	Y	547	585	0			260
							602	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

05	17360	X	12860	-0-	-4500	-0-	11179	3	1681	9	Y	1528	1020	0			673
06	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	15816	3	1552	9	Y	1411	1275	0			809
07	17360	X	13232	-0-	-4128	-0-	12178	3	1054	9	Y	958	1369	0			398
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	138	482	0			54
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6175	-0-	-2381	-0-	376	1	5564	3	Y	214	261	0			129
							235	9									
06	8280	X	7921	-0-	-359	-0-	435	1	7255	3	Y	210	204	0			135
							231	9									
07	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	682	1	11984	3	Y	244	258	0			121
							268	9									
08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	768	1	13676	3	Y	228	241	0			108
							251	9									
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									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					124
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					124
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					124
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					124
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					124

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					640
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	992	1	6770	3	N	1116	1339	1			485
							1228	9									
06	7020	X	4242	-0-	-2778	-0-	960	1	2982	3	N	273	487	1			271
							300	9									
07	7254	X	4	-0-	-7250	-0-	4	1			N	-0-					271
08	7254	X	1811	-0-	-5443	-0-	160	1	1550	3	N	92					363
							101	9									
09	7020	X	3976	-0-	-3044	-0-	192	1	3043	3	N	674	465	1			572
							741	9									
10	7254	X	4798	-0-	-2456	-0-	4198	3	600	9	N	545	448	1			669

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1122	3	337	9	N	306	562	1			425
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	236	3	330	9	N	300	374	1			351
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	561	3	166	9	N	151					502
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	350	3	96	9	N	87					589
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	119	3	133	9	N	121	374	1			336
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	72	3	46	9	N	42					378

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16975	X	5453	-0-	-11522	-0-	5453	3			Y	-0-	177	0			-0-
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3			Y	-0-					-0-
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	11298	3	747	9	Y	679	413	0			266
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		2673	-0-	2673	2673	2439	3	234	9	Y	213					226
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-

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					1392
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1392
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1395
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	930	1	144	3	N	11					378
							12	9									
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	524	3	N	3					381
							3	9									
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	930	1	213	3	N	-0-					381
08	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	930	1	226	3	N	-0-					381
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

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					301
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					301
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					301
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					301
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	8301	3	964	9	N	876	959	1	611
06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	7722	3	1236	9	N	1124	826	1	909
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8384	3	469	9	N	426	855	1	480
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8313	3	812	9	N	738	376	1	842
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

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

05	7657	X	1356	-0-	-6301	-0-	47	1	1242	3	Y	61	235	0	39
							67	9							
06	8220	X	5352	-0-	-2868	-0-	241	1	4736	3	Y	338	134	0	243
							3	4	372	9					
07	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	875	1	11519	3	Y	709	419	0	533
							780	9							
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	427	1	11715	3	Y	1107	989	0	651
							1218	9							
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					

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			933
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			933
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1	568
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			568
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			568
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			568

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	270	1	7173	3	Y	558	430	0	360
							614	9							
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	552	1	10825	3	Y	418	477	0	301
							7	4	460	9					
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	301	0	-0-
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	501	1	13737	3	Y	169	70	0	99
							186	9							
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					

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	1585	3	1078	9	Y	980	459	1	629
06	1740	X	844	-0-	-896	-0-	545	3	299	9	Y	272	426	1	475
07	1798	X	440	-0-	-1358	-0-	244	3	196	9	Y	178	420	1	233
08	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	232	3	328	9	Y	298	426	1	105
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22403	X	8054	-0-	-14349	-0-	504	1	7454	3	Y	87	185	0			52
							96	9									
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	362	1	6034	3	Y	2	53	0			1
							2	9									
07	9827	X	7633	-0-	-2194	-0-	411	1	7219	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	9827	X	9450	-0-	-377	-0-	502	1	8938	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
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-

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
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	204	1	5422	3	Y	395	264	0			255
							435	9									
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-	255	0			-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	33540	X	13716	-0-	-19824	-0-	816	1	12078	3	Y	747	552	0			450
							822	9									
06	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	824	1	13749	3	Y	671	689	0			432
							738	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	467	1	8196	3	Y	479	673	0			238
							527	9									
08	13702	X	5960	-0-	-7742	-0-	292	1	5199	3	Y	426	462	0			202
							469	9									
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									

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
05	41511	X	4568	-0-	-36943	-0-	4087	3	481	9	Y	437	281	0			192
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3737	3	146	9	Y	133	249	0			76
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5535	3	294	9	Y	267	232	0			111
08	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11671	3	40	9	Y	36	133	0			14
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

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
05	18290	X	16669	-0-	-1621	-0-	16665	3	4	9	Y	4	77	0			2
06	17700	X	10736	-0-	-6964	-0-	10736	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	18290	X	16068	-0-	-2222	-0-	15366	3	702	9	Y	638	373	0			265
08	17329	X	11952	-0-	-5377	-0-	11598	3	354	9	Y	322	461	0			126
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					277
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					374

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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	746	1	139	3	Y	-0-					194
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	716	1	76	3	Y	-0-					194
07	310	N	8	-0-	-302	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					194
08	1178	X	123	-0-	-1055	-0-	123	1			Y	-0-					194
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	741	1			Y	-0-					194
10	899	X	766	-0-	-133	-0-	766	1			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95					246
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					370
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					380
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					380
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					69
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					69
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					69
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					69
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					69
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					69

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
05	3224	X	56	-0-	-3168	-0-	56	3			Y	-0-					417
06	750	X	33	-0-	-717	-0-	33	3			Y	-0-					417
07	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	3			Y	-0-					417
08	713	X	43	-0-	-670	-0-	43	3			Y	-0-					417
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					417
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103					539
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					592
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					592
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	316	-0-	-583	-0-	246	1	46	3	Y	22					304
							24	9									
06	870	X	240	-0-	-630	-0-	212	1	22	3	Y	5					309
							6	9									
07	899	X	3	-0-	-896	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					309
08	1581	X	37	-0-	-1544	-0-	37	1			Y	-0-					309
09	1530	X	219	-0-	-1311	-0-	219	1			Y	-0-					309
10	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	1			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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	409	1	10886	3	Y	132	236	0			85
							145	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	3	Y	39	96	0			28
							1	4	43	9							
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	94	51	0			71
							103	9									
08	24335	X	82	-0-	-24253	-0-	1	1	41	3	Y	36	86	0			21
							40	9									
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

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
05	41669	X	3781	-0-	-37888	-0-	73	1	3547	3	Y	146	108	0			86
							161	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			86
07	9455	X	143	-0-	-9312	-0-	132	3	11	9	Y	10					96
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					96
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					96
10	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	3			Y	-0-					96

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
05	3937	X	279	-0-	-3658	-0-	9	1	249	3	N	19	32	0			-0-
							21	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	95	1	2846	3	N	74	71	0			3
							81	9									
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	207	1	5946	3	N	82	84	0			1
							90	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					566
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

*04	33990	X	5263	-0-	-28727	-0-	3694	3	1569	9	N	1426	1451	0			12
05	31837	X	766	-0-	-31071	-0-	551	3	215	9	N	195	205	0			2
06	24210	X	225	-0-	-23985	-0-	20	3	205	9	N	186	186	0			2
07	17515	X	304	-0-	-17211	-0-	4	3	300	9	N	273	272	0			3
08	8463	X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0			-0-
09	4830	X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	92	-0-	-4048	-0-	74	3	18	9	N	16	16	0			-0-
07	4278	X	44	-0-	-4234	-0-	1	3	43	9	N	39	39	0			-0-
08	4278	X	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	1027	-0-	-3499	-0-	640 370	3 9	17	4	Y	336	319	0			42
06	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10186 730	3 9	44	4	Y	664	647	0	3	1	56
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7919 774	3 9	42	4	Y	704	683	0	1	1	76
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6133 790	3 9	17	4	Y	718	699	0	1	1	94
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	25 262	3 9	9	4	Y	238	300	0			32
10	11315	X	72	-0-	-11243	-0-	69 2	3 9	1	4	Y	2	34	0			-0-

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5642	-0-	-1612	-0-	4809 799	3 9	34	4	N	726	730	0	2	1	59
06	6750	X	4820	-0-	-1930	-0-	4211 575	3 9	34	4	N	523	547	0	1	1	34
07	6665	X	2877	-0-	-3788	-0-	2223 623	3 9	31	4	N	566	561	0			39
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	26	4	453	9	Y	412	401	0			50
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2 9	3 9	1	4	Y	8	57	0			1
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	1	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
05	8835	X	3636	-0-	-5199	-0-	14	1	3251	3	Y	330	315	0	1	1	14
							8	4	363	9							
06	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	29	1	6700	3	Y	1425	1381	0	2	1	56
							30	4	1568	9							
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	21	1	6694	3	Y	1288	1295	0	1	1	48
							25	4	1417	9							
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	21	1	6317	3	Y	1093	1096	0	1	1	44
							21	4	1202	9							
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							

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

05	6913	X	5810	-0-	-1103	-0-	5212	3	8	4	N	536	534	0	3	1	44
							590	9									
06	6150	X	5362	-0-	-788	-0-	4857	3	18	4	N	443	456	0	2	1	29
							487	9									
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	4856	3	23	4	N	423	422	0	1	1	29
							465	9									
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	4	Y	421	398	0	1	1	51
							463	9									
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									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	4847	-0-	-5011	-0-	28	1	4744	3	Y	63	41	0	23	1	15
							6	4	69	9							
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-	10	0	5	1	-0-
07	11532	X	9961	-0-	-1571	-0-	34	1	9800	3	Y	108	93	0	1	1	14
							8	4	119	9							
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	18	1	10691	3	Y	114	111	0	1	1	16
							10	4	125	9							
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							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

05	5859	X	4549	-0-	-1310	-0-	25	1	4197	3	Y	283	158	0	82	1	68
							16	4	311	9							
06	5670	X	4272	-0-	-1398	-0-	23	1	4036	3	Y	181	144	0	84	1	21
							14	4	199	9							
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	13	1	3867	3	Y	171	169	0	1	1	22
							12	4	188	9							
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	3	Y	283	264	0			41
							15	4	311	9							
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							

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	51	1	8645	3	Y	903	518	0	268	1	216
							20	4	993	9							
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	51	1	8777	3	Y	929	656	0	381	1	108
							21	4	1022	9							
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	31	1	9065	3	Y	1254	1200	0	1	1	161
							22	4	1379	9							
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	15	1	9175	3	Y	265	387	0	1	1	38
							9	4	292	9							
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							

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

05	10943 X	7267	-0-	-3676	-0-	28	1	6366	3	Y	780	777	0	2	1	34
						15	4	858	9							
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	27	1	6127	3	Y	875	873	0	1	1	35
						16	4	963	9							
07	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	20	1	6324	3	Y	909	909	0	1	1	34
						16	4	1000	9							
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	20	1	6182	3	Y	805	806	0			33
						15	4	886	9							
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							

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

05	14601 X	7268	-0-	-7333	-0-	30	1	6766	3	Y	420	416	0	2	1	18
						10	4	462	9							
06	9960 X	3550	-0-	-6410	-0-	15	1	3306	3	Y	204	213	0	1	1	8
						5	4	224	9							
07	10013 X	8584	-0-	-1429	-0-	27	1	8174	3	Y	340	334	0	1	1	13
						9	4	374	9							
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	22	1	6539	3	Y	300	301	0			12
						9	4	330	9							
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							

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
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	21	1	4955	3	Y	625	626	0	2	1	27
							18	4	688	9							
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	20	1	4475	3	Y	527	532	0	1	1	21
							19	4	580	9							
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	15	1	4765	3	Y	589	587	0	1	1	22
							17	4	648	9							
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	14	1	4361	3	Y	621	618	0			25
							17	4	683	9							
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	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-

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					214
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	214	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	32					Y	-0-					-0-
10	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. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	17846	-0-		-2025	-0-	96	1	16220	3	Y	1350	778	0	405	1	323
								45	4	1485	9							
06	19230	X	5660	-0-		-13570	-0-	30	1	5236	3	Y	340	394	0	229	1	40
								20	4	374	9							
07	19871	X	13319	-0-		-6552	-0-	43	1	12430	3	Y	730	674	0	2	1	94
								43	4	803	9							
08	9298	X	9298	-0-		-0-	-0-	14	1	8224	3	Y	933	891	0	1	1	135
								34	4	1026	9							
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							

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8409	-0-		-1418	-0-	45	1	7550	3	Y	727	409	0	212	1	174
								14	4	800	9							
06	9510	X	9345	-0-		-165	-0-	49	1	8491	3	Y	720	512	0	298	1	84
								13	4	792	9							
07	9827	X	9685	-0-		-142	-0-	30	1	8839	3	Y	730	719	0	1	1	94
								13	4	803	9							
08	9609	X	9609	-0-		-0-	-0-	14	1	8571	3	Y	918	878	0	1	1	133
								14	4	1010	9							
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							

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4352	-0-		-50	-0-	3814	3	7	4	N	483	482	0	1	1	39
								531	9									
06	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	3936	3	8	4	N	540	543	0	1	1	35
								594	9									
07	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	3980	3	8	4	N	591	584	0	1	1	41
								650	9									
08	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	3764	3	8	4	Y	517	495	0			63
								569	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	11	1	2490	3	Y	545	547	0	1	1	24
							40	4	600	9							
06	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	10	1	2387	3	Y	505	508	0	1	1	20
							41	4	556	9							
07	3565	X	276	-0-	-3289	-0-	156	3	12	4	Y	98	114	0			4
							108	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	4904	-0-	-3993	-0-	19	1	4322	3	Y	497	496	0	1	1	22
							16	4	547	9							
06	8610	X	4204	-0-	-4406	-0-	16	1	3682	3	Y	446	449	0	1	1	18
							15	4	491	9							
07	8897	X	4144	-0-	-4753	-0-	12	1	3750	3	Y	335	339	0	1	1	13
							13	4	369	9							
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	Y	595	584	0			24
							19	4	655	9							
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							

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
05	13330	X	10613	-0-	-2717	-0-	42	1	9721	3	Y	758	752	0	4	1	33
							16	4	834	9							
06	10740	X	10030	-0-	-710	-0-	41	1	9300	3	Y	614	621	0	2	1	24
							14	4	675	9							
07	11160	X	10304	-0-	-856	-0-	32	1	9669	3	Y	536	538	0	2	1	20
							13	4	590	9							
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	36	1	10660	3	Y	642	635	0	1	1	26
							15	4	706	9							
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							

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	17	1	3849	3	Y	414	397	0	1	1	16
							23	4	455	9							
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5013	3	Y	720	708	0	1	1	27
							29	4	792	9							
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	18	1	5375	3	Y	673	673	0			27
							24	4	740	9							
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									

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	13	1	4372	3	Y	600	598	0	1	1	47
							1	4	660	9							
06	5910	X	5165	-0-	-745	-0-	13	1	4528	3	Y	567	583	0	1	1	30
							624	9									
07	5952	X	5005	-0-	-947	-0-	7	1	4678	3	Y	291	298	0	1	1	22
							320	9									
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	8	1	4347	3	Y	171	180	0			13
							188	9									
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									

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			68
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	960	-0-	-1520	-0-	28 1 30 4		794 3 108 9		Y	98	106 0				8
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	8 0				-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	1247	-0-	-4798	-0-	30 1 31 4		1090 3 96 9		Y	87	113 0		1 1		7
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-	7 0				-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	36 1 39 4		5446 3 945 9		Y	859	858 0		2 1		66
06	5160	X	4525	-0-	-635	-0-	32 1 96 4		4034 3 363 9		Y	330	365 0		1 1		30
07	6820	X	253	-0-	-6567	-0-	7 1 7 4		233 3 6 9		Y	5	34 0				1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-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. (I) GAS 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	21266	X	18585	-0-	-2681	-0-	47	1	16503	3	Y	1835	1819	0	7	1	55
							16	4	2019	9							
06	20580	X	18345	-0-	-2235	-0-	97	1	16427	3	Y	1655	1667	0	4	1	39
							1821	9									
07	20987	X	18794	-0-	-2193	-0-	355	1	15933	3	Y	2274	2255	0	3	1	55
							5	4	2501	9							
08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	38	1	15646	3	Y	2318	2297	0	1	1	75
							3	4	2550	9							
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							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10256	-0-	-2795	-0-	61	1	6667	3	Y	3188	3149	0	3	1	95
							21	4	3507	9							
06	12330	X	8390	-0-	-3940	-0-	116	1	5835	3	Y	2217	2257	0	2	1	53
							2439	9									
07	12152	X	8659	-0-	-3493	-0-	456	1	5680	3	Y	2288	2285	0	1	1	55
							6	4	2517	9							
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	47	1	6926	3	Y	1965	1955	0	1	1	64
							4	4	2162	9							
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							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	15322	-0-	-3588	-0-	56	1	13921	3	Y	1205	1194	0	6	1	36
							19	4	1326	9							
06	17250	X	13451	-0-	-3799	-0-	104	1	12306	3	Y	946	957	0	3	1	22
							1041	9									
07	16833	X	12890	-0-	-3943	-0-	387	1	11478	3	Y	927	925	0	2	1	22
							5	4	1020	9							
08	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	41	1	10582	3	Y	871	864	0	1	1	28
							4	4	958	9							
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							

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	Y	-0-	-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15345	X	14215	-0-		-1130	-0-	13004 1178	3 9	33	4	Y	1071	1069	0	4	1	30
06	14580	X	13646	-0-		-934	-0-	12484 1155	3 9	7	4	Y	1050	1051	0	3	1	26
07	15066	X	14012	-0-		-1054	-0-	12775 1229	3 9	8	4	Y	1117	1114	0	2	1	27
08	13491	X	13491	-0-		-0-	-0-	12625 864	3 9	2	4	Y	785	757	0	29	1	26
09	12496	X	12496	-0-		-0-	-0-	11735 760	3 9	1	4	Y	691	678	0	2	1	37
10	14229	X	12380	-0-		-1849	-0-	11724 653	3 9	3	4	Y	594	574	0	7	1	50

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	11763	-0-		-978	-0-	9988 1744	3 9	31	4	Y	1585	1569	0	4	1	44
06	12330	X	10718	-0-		-1612	-0-	9236 1476	3 9	6	4	Y	1342	1351	0	2	1	33
07	12741	X	9363	-0-		-3378	-0-	8196 1161	3 9	6	4	Y	1055	1062	0	1	1	25
08	8995	X	8995	-0-		-0-	-0-	7904 1089	3 9	2	4	Y	990	946	0	36	1	33
09	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	6999 859	3 9	1	4	Y	781	771	0	1	1	42
10	11253	X	7222	-0-		-4031	-0-	6541 679	3 9	2	4	Y	617	602	0	4	1	53

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9426	-0-		-1362	-0-	8445 948	3 9	33	4	Y	862	858	0	3	1	24
06	10110	X	8855	-0-		-1255	-0-	8008 840	3 9	7	4	Y	764	767	0	2	1	19
07	10168	X	9230	-0-		-938	-0-	8172 1051	3 9	7	4	Y	955	950	0	1	1	23
08	8980	X	8980	-0-		-0-	-0-	7981 997	3 9	2	4	Y	906	866	0	33	1	30
09	8107	X	8107	-0-		-0-	-0-	7214 892	3 9	1	4	Y	811	796	0	1	1	44
10	9300	X	7618	-0-		-1682	-0-	6931 684	3 9	3	4	Y	622	609	0	4	1	53

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11927	-0-		-1155	-0-	10874 1049	3 9	4	4	Y	954	953	0	3	1	15
06	12000	X	11684	-0-		-316	-0-	10744 938	3 9	2	4	Y	853	855	0	2	1	11
07	11966	X	11373	-0-		-593	-0-	10799 573	3 9	1	4	Y	521	519	0	1	1	12
08	10610	X	10610	-0-		-0-	-0-	9986	3	624	9	Y	567	567	0	1	1	11
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 972	3 9	3	4	Y	884	889	0	5	1	17

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
05	15965	X	14454	-0-	-1511	-0-	12944	3	5	4	Y	1368	1377	0	4	1	21
							1505	9									
06	15210	X	13094	-0-	-2116	-0-	12135	3	2	4	Y	870	878	0	2	1	11
							957	9									
07	15717	X	12675	-0-	-3042	-0-	11825	3	1	4	Y	772	764	0	1	1	18
							849	9									
08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11343	3	760	9	Y	691	694	0	1	1	14
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									

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	9771	-0-	-3001	-0-	9025	3	5	4	Y	674	675	0	3	1	10
							741	9									
06	11760	X	9003	-0-	-2757	-0-	8253	3	2	4	Y	680	679	0	2	1	9
							748	9									
07	11563	X	8883	-0-	-2680	-0-	8114	3	1	4	Y	698	690	0	1	1	16
							768	9									
08	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	7580	3	690	9	Y	627	630	0	1	1	12
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									

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 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
05	5363	X	2996	-0-	-2367	-0-	1277	3	34	4	Y	1532	1481	0			168
							1685	9									
06	4830	X	2897	-0-	-1933	-0-	1236	3	33	4	Y	1480	1534	0			114
							1628	9									
07	4960	X	2650	-0-	-2310	-0-	1610	3	32	4	Y	916	943	0			87
							1008	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2253	3	37	4	Y	1010	996	0			101
							1111	9									
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-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	12803	X	12144	-0-	-659	-0-	11152	3	12	4	Y	891	868	0	5	1	97
							980	9									
06	12390	X	12055	-0-	-335	-0-	10955	3	11	4	Y	990	1008	0	3	1	76
							1089	9									
07	12803	X	12219	-0-	-584	-0-	11251	3	12	4	Y	869	861	0	2	1	82
							956	9									
08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	923	912	0	1	1	92
							1015	9									
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10016	3	12	4	Y	876	874	0	2	1	92
							964	9									
10	12369	X	4393	-0-	-7976	-0-	3958	3	6	4	Y	390	347	0	2	1	133
							429	9									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

05	7750	X	2389	-0-	-5361	-0-	2170	3	14	4	Y	186	198	0	1	1	20
							205	9									
06	5850	X	742	-0-	-5108	-0-	595	3	12	4	Y	123	134	0			9
							135	9									
07	6045	X	126	-0-	-5919	-0-	102	3	3	4	Y	19	26	0			2
							21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

05	9579	X	8514	-0-	-1065	-0-	7885	3	9	4	Y	564	559	0	3	1	62
							620	9									
06	9270	X	8687	-0-	-583	-0-	7719	3	11	4	Y	870	863	0	2	1	67
							957	9									
07	9548	X	8993	-0-	-555	-0-	8030	3	11	4	Y	865	849	0	1	1	82
							952	9									
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7363	3	13	4	Y	882	875	0	1	1	88
							970	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4657	3	12	4	Y	871	866	0	1	1	92
							958	9									
10	8990	X	1260	-0-	-7730	-0-	867	3	6	4	Y	352	323	0			121
							387	9									

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

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. GAS	(I) 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	14074	X	11861	-0-		-2213	-0-	10562	3	5	4	Y	1176	1175	0	4	1	18
								1294	9									
06	12510	X	11084	-0-		-1426	-0-	9972	3	2	4	Y	1009	1012	0	2	1	13
								1110	9									
07	12462	X	11060	-0-		-1402	-0-	9854	3	1	4	Y	1095	1081	0	1	1	26
								1205	9									
08	10358	X	10358	-0-		-0-	-0-	9123	3	1235	9	Y	1123	1126	0	1	1	22
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									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10618	-0-		-170	-0-	8889	3	21	4	Y	1553	1539	0	3	1	170
								1708	9									
06	10440	X	10115	-0-		-325	-0-	8803	3	21	4	Y	1174	1252	0	2	1	90
								1291	9									
07	10991	X	10991	-0-		-0-	-0-	9208	3	21	4	Y	1602	1539	0	1	1	152
								1762	9									
08	10360	X	10360	-0-		-0-	-0-	8625	3	22	4	Y	1557	1553	0	1	1	155
								1713	9									
09	10353	X	10353	-0-		-0-	-0-	8719	3	20	4	Y	1467	1466	0	1	1	155
								1614	9									
10	10168	X	4093	-0-		-6075	-0-	3355	3	10	4	Y	662	589	0	1	1	227
								728	9									

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11575	-0-		-732	-0-	10354	3	34	4	Y	1079	1075	0	4	1	47
								1187	9									
06	11700	X	11008	-0-		-692	-0-	9919	3	31	4	Y	962	970	0	2	1	37
								1058	9									
07	11873	X	10665	-0-		-1208	-0-	9624	3	29	4	Y	920	918	0	1	1	38
								1012	9									
08	10869	X	10869	-0-		-0-	-0-	9738	3	32	4	Y	999	983	0	1	1	53
								1099	9									
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									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	15149	-0-		-6179	-0-	13651	3	43	4	Y	1323	1314	0	6	1	58
								1455	9									
06	20640	X	14205	-0-		-6435	-0-	12911	3	38	4	Y	1142	1153	0	3	1	44
								1256	9									
07	21328	X	13630	-0-		-7698	-0-	12348	3	36	4	Y	1133	1128	0	2	1	47
								1246	9									
08	13419	X	13419	-0-		-0-	-0-	12090	3	38	4	Y	1174	1158	0	1	1	62
								1291	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-	10891	3	26	4	Y	611	604	0	4	1	27
							672	9									
06	12360	X	10874	-0-	-1486	-0-	10289	3	23	4	Y	511	516	0	2	1	20
							562	9									
07	12710	X	10307	-0-	-2403	-0-	9773	3	21	4	Y	466	466	0	1	1	19
							513	9									
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9993	3	25	4	Y	518	509	0	1	1	27
							570	9									
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									

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

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
05	16771	X	14694	-0-	-2077	-0-	13004	3	47	4	Y	1494	1486	0	4	1	65
							1643	9									
06	16410	X	14028	-0-	-2382	-0-	12552	3	42	4	Y	1304	1317	0	2	1	50
							1434	9									
07	16957	X	13213	-0-	-3744	-0-	11825	3	39	4	Y	1226	1223	0	2	1	51
							1349	9									
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	11379	3	40	4	Y	1269	1252	0	1	1	67
							1396	9									
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									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

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
05	14384	X	13062	-0-	-1322	-0-	11835	3	35	4	Y	1084	1078	0	4	1	47
							1192	9									
06	12930	X	11886	-0-	-1044	-0-	10871	3	30	4	Y	895	905	0	2	1	35
							985	9									
07	13361	X	11690	-0-	-1671	-0-	10663	3	30	4	Y	906	902	0	1	1	38
							997	9									
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10011	3	29	4	Y	840	833	0	1	1	44
							924	9									
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									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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
05	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	10792	3	43	4	Y	1654	1639	0	5	1	72
							1819	9									
06	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	10175	3	39	4	Y	1553	1562	0	3	1	60
							1708	9									
07	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	10951	3	43	4	Y	1719	1706	0	2	1	71
							1891	9									
08	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	11491	3	47	4	Y	1814	1788	0	1	1	96
							1995	9									
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									

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

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
05	23250	X	19098	-0-		-4152		-0-		271	1	16048	3	Y	2474	2375	0	7	1	311
										58	4	2721	9							
06	19350	X	18106	-0-		-1244		-0-		260	1	15326	3	Y	2242	2272	0	4	1	277
										54	4	2466	9							
07	20646	X	15442	-0-		-5204		-0-		107	1	13232	3	Y	1868	2001	0	2	1	142
										48	4	2055	9							
08	9554	X	9554	-0-		-0-		-0-		79	1	7774	3	Y	1509	1444	0	1	1	206
										41	4	1660	9							
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							

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	38223	X	31939	-0-		-6284		-0-		474	1	27956	3	Y	3149	3026	0	11	1	396
										45	4	3464	9							
06	36600	X	30170	-0-		-6430		-0-		448	1	26333	3	Y	3041	3055	0	6	1	376
										44	4	3345	9							
07	37510	X	29668	-0-		-7842		-0-		211	1	26027	3	Y	3080	3217	0	4	1	235
										42	4	3388	9							
08	28016	X	28016	-0-		-0-		-0-		253	1	24761	3	Y	2694	2560	0	2	1	367
										39	4	2963	9							
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							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	13979	X	13979	-0-		-0-		-0-		10923	3	31	4	Y	2750	2596	0	4	1	325
										3025	9									
06	14151	X	14151	-0-		-0-		-0-		11073	3	24	4	Y	2776	2873	0	2	1	226
										3054	9									
07	14167	X	13615	-0-		-552		-0-		11210	3	34	4	Y	2155	2128	0	2	1	251
										2371	9									
08	11860	X	11860	-0-		-0-		-0-		10461	3	29	4	Y	1245	1342	0	1	1	153
										1370	9									
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							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	14334	X	14334	-0-		-0-		-0-		11159	3	16	4	Y	2872	2694	0	4	1	340
										3159	9									
06	13478	X	13478	-0-		-0-		-0-		11280	3	20	4	Y	1980	2156	0	3	1	161
										2178	9									
07	14338	X	14338	-0-		-0-		-0-		11550	3	32	4	Y	2505	2372	0	2	1	292
										2756	9									
08	14419	X	14419	-0-		-0-		-0-		11314	3	14	4	Y	2810	2756	0	1	1	345
										3091	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11200	-0-		-1572	-0-	57	1	9712	3	Y	1300	1234	0	27	1	137
								1	4	1430	9							
06	11910	X	11463	-0-		-447	-0-	47	1	10101	3	Y	1181	1222	0	2	1	94
								16	4	1299	9							
07	12214	X	10884	-0-		-1330	-0-	49	1	9511	3	Y	1199	1138	0	1	1	154
								5	4	1319	9							
08	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	78	1	3911	3	Y	593	708	0			39
								4	4	652	9							
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10145	-0-		-2069	-0-	9029	3	1	4	Y	1014	991	0	22	1	107
								1115	9									
06	11820	X	10625	-0-		-1195	-0-	9315	3	14	4	Y	1178	1189	0	2	1	94
								1296	9									
07	12214	X	11103	-0-		-1111	-0-	8968	3	4	4	Y	1937	1782	0	1	1	248
								2131	9									
08	11722	X	11722	-0-		-0-	-0-	8922	3	11	4	Y	2535	2615	0	1	1	167
								2789	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12453	X	12453	-0-		-0-	-0-	9552	3	1	4	Y	2636	2530	0	52	1	278
								2900	9									
06	12014	X	12014	-0-		-0-	-0-	9634	3	15	4	Y	2150	2254	0	2	1	172
								2365	9									
07	11687	X	11018	-0-		-669	-0-	8948	3	4	4	Y	1878	1808	0	1	1	241
								2066	9									
08	11108	X	11108	-0-		-0-	-0-	9227	3	9	4	Y	1702	1830	0	1	1	112
								1872	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13638	X	13638	-0-		-0-	-0-	11544	3	16	4	Y	1889	1790	0	4	1	223
								2078	9									
06	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-	11626	3	19	4	Y	1520	1616	0	3	1	124
								1672	9									
07	14123	X	14123	-0-		-0-	-0-	12128	3	31	4	Y	1785	1699	0	2	1	208
								1964	9									
08	14292	X	14292	-0-		-0-	-0-	12090	3	14	4	Y	1989	1952	0	1	1	244
								2188	9									
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							

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
05	6138	X	6011	-0-	-127	-0-	4744	3	46	4	Y	1110	1110	0	2	1	33
							1221	9									
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	5261	3	96	4	Y	1439	1440	0	1	1	31
							1583	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	6134	3	8	4	Y	1792	1775	0	1	1	47
							1971	9									
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3996	3	5	4	Y	1390	1385	0			52
							1529	9									
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									

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
05	11005	X	8257	-0-	-2748	-0-	6908	3	31	4	Y	1198	1196	0	3	1	36
							1318	9									
06	10080	X	6541	-0-	-3539	-0-	5419	3	56	4	Y	969	983	0	1	1	21
							1066	9									
07	9579	X	5845	-0-	-3734	-0-	4932	3	4	4	Y	826	824	0	1	1	22
							909	9									
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	Y	480	484	0			18
							528	9									
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									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211

05	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	10491	3	13	4	Y	1065	1045	0	3	1	117
							1172	9									
06	11160	X	11152	-0-	-8	-0-	10111	3	10	4	Y	937	980	0	2	1	72
							1031	9									
07	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10717	3	12	4	Y	982	960	0	1	1	93
							1080	9									
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	10012	3	12	4	Y	980	974	0	1	1	98
							1078	9									
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9302	3	12	4	Y	866	872	0	1	1	91
							953	9									
10	11811	X	4206	-0-	-7605	-0-	3764	3	6	4	Y	396	350	0	2	1	135
							436	9									

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2387	X	344	-0-	-2043	-0-	197	3	4	4	Y	130	143	0			2
							143	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1399	3	5	4	Y	1103	1094	0	1	1	17
							1213	9									
06	3000	N	3551	-0-	551	551	1453	3	2	4	Y	1905	1897	0			25
							2096	9									
07	1612	N	804	-0-	-808	-0-	598	3	206	9	Y	187	208	0			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18910	X	10562	-0-	-8348	-0-	21	1	9783	3	Y	688	669	0	4	1	54
							1	4	757	9							
06	16470	X	2648	-0-	-13822	-0-	10	1	2410	3	Y	207	249	0	1	1	11
							228	9									
07	17019	X	187	-0-	-16832	-0-	4	1	181	3	Y	2	13	0			-0-
							2	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11904	X	10357	-0-	-1547	-0-	8569	3	36	4	Y	1593	1593	0	3	1	103
							1752	9									
06	10800	X	9525	-0-	-1275	-0-	7969	3	13	4	Y	1403	1442	0	2	1	62
							1543	9									
07	10974	X	9515	-0-	-1459	-0-	7853	3	4	4	Y	1507	1474	0	1	1	94
							1658	9									
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7345	3	19	4	Y	1343	1347	0	1	1	89
							1477	9									
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									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	21142	X	18002	-0-	-3140	-0-	16702	3	54	4	Y	1133	1144	0	7	1	73
							1246	9									
06	19740	X	17331	-0-	-2409	-0-	16005	3	20	4	Y	1187	1204	0	4	1	52
							1306	9									
07	20150	X	17564	-0-	-2586	-0-	16107	3	6	4	Y	1319	1286	0	3	1	82
							1451	9									
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	15236	3	29	4	Y	1194	1196	0	1	1	79
							1313	9									
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									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

05	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	15069	3	43	4	Y	2058	2056	0	6	1	133
							2264	9									
06	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	14418	3	16	4	Y	1857	1904	0	4	1	82
							2043	9									
07	17918	X	16926	-0-	-992	-0-	14668	3	5	4	Y	2048	2001	0	2	1	127
							2253	9									
08	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	14618	3	22	4	Y	1916	1915	0	1	1	127
							2108	9									
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									

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
05	14570	X	12145	-0-	-2425	-0-	10247	3	38	4	Y	1691	1684	0	5	1	109
							1860	9									
06	13710	X	9853	-0-	-3857	-0-	8589	3	13	4	Y	1137	1194	0	2	1	50
							1251	9									
07	13516	X	8141	-0-	-5375	-0-	7452	3	4	4	Y	623	633	0	1	1	39
							685	9									
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8005	3	28	4	Y	681	674	0	1	1	45
							749	9									
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-

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	17019	X	16567	-0-	-452	-0-	13527	3	15	4	Y	2750	2757	0	7	1	44
							3025	9									
06	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	2262	2278	0	4	1	24
							2488	9									
07	59416	X	59416	-0-	-0-	-0-	53856	3	7	4	Y	5048	4989	0	11	1	72
							5553	9									
08	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	21	1	44819	3	Y	3679	3686	0	5	1	60
							12	4	4047	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

05	20770	X	14621	-0-	-6149	-0-	10854	3	4	4	Y	3421	3431	0	5	1	55
							3763	9									
06	18570	X	14274	-0-	-4296	-0-	10523	3	4	4	Y	3406	3422	0	3	1	36
							3747	9									
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	15210	3	4285	9	Y	3895	3872	0	3	1	56
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	7	1	14097	3	Y	3458	3457	0	1	1	56
							6	4	3804	9							
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							

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. (I) GAS 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	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	10608	3	7	4	Y	1452	1454	0	5	1	23
							1597	9									
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	9729	3	6	4	Y	1371	1377	0	3	1	14
							1508	9									
07	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	7644	3	1085	9	Y	986	985	0	1	1	14
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3	1	6479	3	Y	957	954	0	1	1	16
							6	4	1053	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	4440	3	5	4	Y	1525	1521	0	2	1	25
							1678	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6072	3	4	4	Y	1807	1811	0	2	1	19
							1988	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	9558	3	1433	9	Y	1303	1301	0	2	1	19
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	4	1	9217	3	Y	1556	1549	0	1	1	25
							7	4	1712	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847	X	17318	-0-	-5529	-0-	13979	3	6	4	Y	3030	3038	0	6	1	49
							3333	9									
06	22110	X	14470	-0-	-7640	-0-	12067	3	5	4	Y	2180	2203	0	3	1	23
							2398	9									
07	21855	X	14555	-0-	-7300	-0-	12332	3	2223	9	Y	2021	2013	0	2	1	29
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	5	1	11196	3	Y	2138	2131	0	1	1	35
							6	4	2352	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	9508	-0-	-11045	-0-	5651	3	5	4	Y	3502	3472	0	3	1	57
							3852	9									
06	19890	X	8222	-0-	-11668	-0-	5312	3	4	4	Y	2642	2669	0	2	1	28
							2906	9									
07	13299	X	8076	-0-	-5223	-0-	5525	3	2551	9	Y	2319	2313	0	1	1	33
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	3	1	6261	3	Y	2348	2342	0	1	1	38
							5	4	2583	9							
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							

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. (I) GAS 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	13392	X	8240	-0-	-5152	-0-	5977	3	5	4	Y	2053	2054	0	3	1	33
							2258	9									
06	12780	X	8953	-0-	-3827	-0-	6396	3	4	4	Y	2321	2328	0	2	1	24
							2553	9									
07	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	6860	3	2657	9	Y	2415	2403	0	1	1	35
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	3	1	7237	3	Y	2157	2156	0	1	1	35
							6	4	2373	9							
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							

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	3	1	14331	3	Y	3874	3857	0	8	1	60
							32	4	4261	9							
06	29520	X	17166	-0-	-12354	-0-	7	1	13474	3	Y	3295	3319	0	5	1	31
							60	4	3625	9							
07	30504	X	23392	-0-	-7112	-0-	6	1	18456	3	Y	4475	4417	0	3	1	86
							7	4	4923	9							
08	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	10	1	17666	3	Y	3067	3086	0	2	1	65
							19	4	3374	9							
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							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	25510	-0-	-7195	-0-	3	1	20021	3	Y	4966	4958	0	9	1	76
							23	4	5463	9							
06	33750	X	23069	-0-	-10681	-0-	6	1	18068	3	Y	4500	4529	0	5	1	42
							45	4	4950	9							
07	29636	X	21891	-0-	-7745	-0-	5	1	17167	3	Y	4287	4244	0	3	1	82
							3	4	4716	9							
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	7	1	15979	3	Y	3968	3965	0	1	1	84
							11	4	4365	9							
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							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32581	X	25398	-0-	-7183	-0-	3	1	21382	3	Y	3628	3615	0	9	1	56
							22	4	3991	9							
06	29760	X	22513	-0-	-7247	-0-	5	1	19257	3	Y	2921	2945	0	4	1	28
							38	4	3213	9							
07	26505	X	22186	-0-	-4319	-0-	4	1	19263	3	Y	2651	2625	0	3	1	51
							3	4	2916	9							
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	7	1	19782	3	Y	2881	2870	0	1	1	61
							11	4	3169	9							
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							

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
05	32178	X	20854	-0-	-11324	-0-	2	1	17306	3	Y	3205	3201	0	8	1	49
							20	4	3526	9							
06	29220	X	18288	-0-	-10932	-0-	5	1	14701	3	Y	3222	3238	0	3	1	30
							38	4	3544	9							
07	25451	X	17044	-0-	-8407	-0-	4	1	13829	3	Y	2916	2888	0	2	1	56
							3	4	3208	9							
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	6	1	12643	3	Y	2515	2517	0	1	1	53
							9	4	2767	9							
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							

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
05	26195	X	20573	-0-	-5622	-0-	2	1	16640	3	Y	3555	3543	0	7	1	55
							20	4	3911	9							
06	25050	X	20349	-0-	-4701	-0-	5	1	16908	3	Y	3088	3110	0	4	1	29
							39	4	3397	9							
07	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	4	1	17898	3	Y	2632	2607	0	3	1	51
							3	4	2895	9							
08	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	7	1	17185	3	Y	2427	2425	0	1	1	52
							11	4	2670	9							
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							

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
05	25079	X	12332	-0-	-12747	-0-	2	1	9379	3	Y	2666	2666	0	4	1	41
							18	4	2933	9							
06	23790	X	12501	-0-	-11289	-0-	5	1	9840	3	Y	2381	2397	0	3	1	22
							37	4	2619	9							
07	23095	X	14639	-0-	-8456	-0-	4	1	11805	3	Y	2570	2541	0	2	1	49
							3	4	2827	9							
08	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	6	1	8722	3	Y	1890	1898	0	1	1	40
							9	4	2079	9							
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							

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	570	1	4979	2	Y	739	762	1			78
							881	4	813	9							
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1119	1	348	2	Y	736	765	1			49
							646	4	810	9							
07	4371	X	2354	-0-	-2017	-0-	372	1	456	2	Y	930	884	1			95
							503	4	1023	9							
*08	4619	X	2794	-0-	-1825	-0-	533	1	490	2	Y	742	778	1			59
							955	4	816	9							
*09	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	607	1	458	2	Y	775	774	1			60
							539	4	853	9							
10	4619	X	1905	-0-	-2714	-0-	369	1	291	2	Y	554	563	1			51
							636	4	609	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	2	34	4	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	450	2	5	4	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	857	2	42	4	Y	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	4	Y	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1328	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	4195	2	3684	4	Y	685	655	1			88
							754	9									
06	9600	X	2968	-0-	-6632	-0-	2166	2	272	4	Y	482	514	1			56
							530	9									
07	9920	X	3681	-0-	-6239	-0-	2036	2	1006	4	Y	581	590	1			47
							639	9									
*08	9920	X	3470	-0-	-6450	-0-	2638	2	155	4	Y	615	593	1			69
							677	9									
*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							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

05	10354	X	10033	-0-	-321	-0-	1254	1	7366	2	Y	340	350	1			15
							1039	4	374	9							
06	15000	X	4043	-0-	-10957	-0-	1422	1	1892	2	Y	469	431	1			53
							213	4	516	9							
07	15500	X	4365	-0-	-11135	-0-	1398	1	1547	2	Y	640	639	1			54
							716	4	704	9							
*08	15500	X	6149	-0-	-9351	-0-	1273	1	1995	2	Y	810	815	1			49
							1990	4	891	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	199	-0-	-1134	-0-	71	2	128	4	Y	-0-			-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
*08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	3745	-0-	-3757	-0-	832	2	1065	4	Y	1680	1658	1	148
							1848	9							
06	7260	X	3762	-0-	-3498	-0-	2891	2	34	4	Y	761	838	1	71
							837	9							
07	7502	X	2739	-0-	-4763	-0-	1963	2	91	4	Y	623	654	1	40
							685	9							
*08	6541	X	3075	-0-	-3466	-0-	2308	2	18	4	Y	681	644	1	77
							749	9							
*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					

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1324	1	7742	2	Y	833	853	1	36
							1622	4	916	9					
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1033	1	1237	2	Y	847	863	1	20
							1700	4	932	9					
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	1271	1	1661	2	Y	1998	1921	1	97
							2553	4	2198	9					
*08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1485	1	2571	2	Y	2192	2180	1	109
							3536	4	2411	9					
*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					

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	815	2	1023	4	Y	1997	2019	1	172
							2197	9							
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	6997	2	77	4	Y	1268	1236	1	204
							1395	9							
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	5907	2	283	4	Y	1715	1769	1	150
							1887	9							
*08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	7894	2	60	4	Y	1897	1828	1	219
							2087	9							
*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					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	9085	-0-	-12212	-0-	1000	1	5881	2	Y	872	891	1			41
							1245	4	959	9							
06	20610	X	7229	-0-	-13381	-0-	1099	1	3773	2	Y	847	835	1			53
							1425	4	932	9							
07	10881	X	6576	-0-	-4305	-0-	1029	1	2547	2	Y	857	879	1			31
							2057	4	943	9							
*08	10881	X	7422	-0-	-3459	-0-	1013	1	3248	2	Y	659	659	1			31
							2436	4	725	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	6696	-0-	-8649	-0-	507	1	2975	2	Y	2290	2319	1			77
							695	4	2519	9							
06	13830	X	9790	-0-	-4040	-0-	380	1	6045	2	Y	2567	2488	1			156
							541	4	2824	9							
07	12524	X	7912	-0-	-4612	-0-	344	1	3834	2	Y	2792	2824	1			124
							663	4	3071	9							
*08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	347	1	5081	2	Y	2867	2838	1			153
							852	4	3154	9							
*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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11110	-0-	-4173	-0-	1450	1	3817	2	Y	4044	4050	1			285
							1395	4	4448	9							
06	14790	X	12508	-0-	-2282	-0-	1468	1	5672	2	Y	3906	3740	1			451
							1071	4	4297	9							
07	15283	X	14888	-0-	-395	-0-	1483	1	7768	2	Y	3860	4138	1			173
							1391	4	4246	9							
*08	14446	X	11996	-0-	-2450	-0-	1449	1	5782	2	Y	2915	2949	1			139
							1558	4	3207	9							
*09	13980	X	12164	-0-	-1816	-0-	1365	1	6132	2	Y	3267	3141	1			265
							1073	4	3594	9							
10	14880	X	13462	-0-	-1418	-0-	1191	1	7043	2	Y	3753	3783	1			235
							1100	4	4128	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	7596	-0-	-11314	-0-	1016	1	3260	2	Y	2224	1998	1			310
							874	4	2446	9							
06	18300	X	16577	-0-	-1723	-0-	751	1	11896	2	Y	3098	3033	1			375
							522	4	3408	9							
07	24008	X	24008	-0-	-0-	-0-	882	1	18409	2	Y	3541	3719	1			197
							822	4	3895	9							
*08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	744	1	12189	2	Y	3121	3172	1			146
							804	4	3433	9							
*09	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	700	1	13185	2	Y	3224	3124	1			246
							556	4	3546	9							
10	23994	X	20317	-0-	-3677	-0-	597	1	15366	2	Y	3457	3508	1			195
							551	4	3803	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	7912	-0-	-3279	-0-	1531	1	4022	2	Y	807	817	1			51
							1471	4	888	9							
06	10830	X	7602	-0-	-3228	-0-	1446	1	4311	2	Y	722	705	1			68
							1051	4	794	9							
07	11253	X	7848	-0-	-3405	-0-	1325	1	4267	2	Y	923	932	1			59
							1241	4	1015	9							
*08	11253	X	7178	-0-	-4075	-0-	1338	1	3283	2	Y	1014	1021	1			52
							1442	4	1115	9							
*09	10890	X	8885	-0-	-2005	-0-	1402	1	5332	2	Y	961	945	1			68
							1094	4	1057	9							
10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	1294	1	7774	2	Y	974	988	1			54
							1195	4	1071	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	8586	-0-	-6015	-0-	1669	1	4404	2	Y	820	810	1			61
							1611	4	902	9							
06	14130	X	10986	-0-	-3144	-0-	1646	1	7154	2	Y	898	871	1			88
							1198	4	988	9							
07	14477	X	13908	-0-	-569	-0-	1600	1	9785	2	Y	929	954	1			63
							1501	4	1022	9							
*08	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	1616	1	7377	2	Y	957	973	1			47
							1737	4	1053	9							
*09	11700	X	11395	-0-	-305	-0-	1536	1	7683	2	Y	878	872	1			53
							1210	4	966	9							
10	13919	X	12396	-0-	-1523	-0-	1340	1	8982	2	Y	760	765	1			48
							1238	4	836	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	839	1	9875	2	Y	1510	1513	1			114
							9634	4	1661	9							
06	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	599	1	6239	2	Y	1403	1433	1			84
							7384	4	1543	9							
07	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	693	1	6267	2	Y	1388	1279	1			193
							6069	4	1527	9							
*08	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	531	1	6782	2	Y	1424	1515	1			102
							17125	4	1566	9							
*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							

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
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					46
06	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	7	2	3	4	Y	3					3
							3	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

05	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	764	1	3246	2	Y	807	817	1			42
							633	4	888	9							
06	7020	X	5067	-0-	-1953	-0-	894	1	1379	2	Y	643	601	1			84
							2087	4	707	9							
07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	1164	1	2205	2	Y	875	908	1			51
							1797	4	963	9							
*08	7254	X	5644	-0-	-1610	-0-	1266	1	2298	2	Y	830	831	1			50
							1167	4	913	9							
*09	5940	X	4811	-0-	-1129	-0-	1258	1	2128	2	Y	829	819	1			60
							513	4	912	9							
10	6138	X	5009	-0-	-1129	-0-	1184	1	1880	2	Y	758	762	1			56
							1111	4	834	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	11935	X	7629	-0-	-4306	-0-	379	1	4731	2	Y	2171	2188	1			114
							131	4	2388	9							
06	11550	X	9223	-0-	-2327	-0-	660	1	7231	2	Y	945	1059	1			-0-
							292	4	1040	9							
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	192	1	8458	2	Y	1415	1305	1			110
							188	4	1557	9							
*08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	328	1	7446	2	Y	1811	1818	1			82
							179	4	1992	9							
*09	8040	X	5694	-0-	-2346	-0-	179	1	4431	2	Y	968	1050	1			-0-
							19	4	1065	9							
10	10385	X	221	-0-	-10164	-0-	18	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	1150	1	10252	2	Y	1049	1046	1			66
							1032	4	1154	9							
06	9420	X	9330	-0-	-90	-0-	1667	1	5626	2	Y	1242	1214	1			94
							671	4	1366	9							
07	9734	X	8989	-0-	-745	-0-	647	1	5828	2	Y	1374	1393	1			75
							1003	4	1511	9							
*08	9734	X	8208	-0-	-1526	-0-	1013	1	4869	2	Y	1255	1254	1			61
							945	4	1381	9							
*09	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-	1046	1	5667	2	Y	980	965	1			76
							238	4	1078	9							
10	9734	X	7296	-0-	-2438	-0-	850	1	2939	2	Y	1028	1031	1			73
							2376	4	1131	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
05	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	408	1	3941	2	Y	4354	4279	1			263
							4089	4	4789	9							
06	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	235	1	4946	2	Y	4155	4248	1			170
							2832	4	4571	9							
07	13733	X	11571	-0-	-2162	-0-	257	1	4916	2	Y	3776	3787	1			159
							2244	4	4154	9							
*08	13733	X	9712	-0-	-4021	-0-	233	1	4337	2	Y	3602	3575	1			186
							1180	4	3962	9							
*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							

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
05	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	262	1	2652	2	Y	3805	3766	1			376
							2731	4	4186	9							
06	8520	X	8361	-0-	-159	-0-	161	1	2283	2	Y	3641	3752	1			265
							1912	4	4005	9							
07	8804	X	8318	-0-	-486	-0-	184	1	2338	2	Y	3804	3567	1			502
							1612	4	4184	9							
*08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	141	1	2387	2	Y	4020	4218	1			304
							4517	4	4422	9							
*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							

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
05	8990	X	5883	-0-	-3107	-0-	91	1	982	2	Y	3519	3494	1			342
							939	4	3871	9							
06	8700	X	8028	-0-	-672	-0-	51	1	3901	2	Y	3119	3223	1			238
							645	4	3431	9							
07	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	59	1	4206	2	Y	3322	3134	1			426
							515	4	3654	9							
*08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	43	1	3704	2	Y	3438	3614	1			250
							1385	4	3782	9							
*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							

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
05	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	415	1	4076	2	Y	4456	4380	1			251
							4212	4	4902	9							
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	242	1	3768	2	Y	4163	4227	1			187
							2926	4	4579	9							
07	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	266	1	4048	2	Y	3971	3992	1			166
							2323	4	4368	9							
*08	13609	X	7885	-0-	-5724	-0-	229	1	2252	2	Y	3797	3770	1			193
							1227	4	4177	9							
*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							

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
05	19592	X	13620	-0-	-5972	-0-	481	1	4626	2	Y	3404	3490	1			205
							4769	4	3744	9							
06	15330	X	13759	-0-	-1571	-0-	267	1	6953	2	Y	3014	3014	1			205
							3224	4	3315	9							
07	15841	X	13619	-0-	-2222	-0-	298	1	7735	2	Y	2715	2592	1			328
							2599	4	2987	9							
*08	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	218	1	6601	2	Y	2864	2979	1			213
							7056	4	3150	9							
*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							

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
05	22816	X	16587	-0-	-6229	-0-	554	1	5324	2	Y	4762	4677	1			280
							5471	4	5238	9							
06	18030	X	17783	-0-	-247	-0-	311	1	8702	2	Y	4556	4637	1			199
							3758	4	5012	9							
07	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	355	1	10107	2	Y	4426	4441	1			184
							3113	4	4869	9							
*08	18352	X	13953	-0-	-4399	-0-	297	1	7382	2	Y	4349	4308	1			225
							1490	4	4784	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
05	31589	X	10363	-0-	-21226	-0-	743	1	4358	2	Y	4526	4660	1			217
							283	4	4979	9							
06	28170	X	14985	-0-	-13185	-0-	694	1	10416	2	Y	3333	3253	1			297
							209	4	3666	9							
07	29109	X	17218	-0-	-11891	-0-	1108	1	12176	2	Y	2849	2955	1			191
							800	4	3134	9							
*08	16151	X	11134	-0-	-5017	-0-	497	1	7520	2	Y	2236	2173	1			254
							657	4	2460	9							
*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							

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

05	34782	X	14810	-0-	-19972	-0-	1147	1	6703	2	Y	5898	6029	1			293
							472	4	6488	9							
06	33660	X	24187	-0-	-9473	-0-	1157	1	17267	2	Y	4909	4722	1			480
							363	4	5400	9							
07	15469	X	13208	-0-	-2261	-0-	643	1	6652	2	Y	5098	5212	1			366
							305	4	5608	9							
*08	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1002	1	14205	2	Y	4480	4580	1			266
							1552	4	4928	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5741					Y	-0-					-0-
07	21886	X	33	-0-	-21853	-0-	9	1	24	4	Y	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	20739	X	12809	-0-	-7930	-0-	1262	1	7426	2	Y	2228	2263	1			96
							1670	4	2451	9							
06	17100	X	15739	-0-	-1361	-0-	1550	1	9383	2	Y	2460	2409	1			147
							2100	4	2706	9							
07	17670	X	14271	-0-	-3399	-0-	1527	1	6816	2	Y	2704	2730	1			121
							2954	4	2974	9							
*08	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	1515	1	8650	2	Y	2598	2592	1			127
							3646	4	2858	9							
*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							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

05	23963	X	11670	-0-	-12293	-0-	870	1	5108	2	Y	4089	4122	1			175
							1194	4	4498	9							
06	23190	X	4619	-0-	-18571	-0-	183	1	2766	2	Y	1225	1256	1			144
							322	4	1348	9							
07	22816	X	9988	-0-	-12828	-0-	515	1	5592	2	Y	2592	2656	1			80
							1030	4	2851	9							
*08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	678	1	9876	2	Y	2602	2542	1			140
							1657	4	2862	9							
*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							

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	15282	3	2300	9	Y	2091	2014	0			125
06	13650	X	3117	-0-	-10533	-0-	1445	3	1672	9	Y	1520	1569	0			76
07	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	11342	3	1624	9	Y	1476	1479	0			73
08	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	13934	3	2140	9	Y	1945	1931	0			87
09	DLQ G-10		14586	-0-	14586	30660	12868	3	1718	9	Y	1562	1566	0			83
10	34262	X	3602	-0-	-30660	-0-	1949	3	26	4	Y	1479	1476	0			86
							1627	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

05	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	28991	3	677	9	N	615	751	0			37
06	22650	X	498	-0-	-22152	-0-	231	3	267	9	N	243	268	0			12
07	23405	X	20336	-0-	-3069	-0-	19589	3	747	9	N	679	657	0			34
08	DLQ G-10		20751	-0-	20751	20751	20335	3	416	9	Y	378	395	0			17
09	DLQ G-10		33962	-0-	33962	54713	33334	3	628	9	Y	571	558	0			30
10	55074	X	361	-0-	-54713	-0-	132	3	118	4	Y	101	125	0			6
							111	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	17527	3	1126	9	N	1024	992	0			61
06	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	30642	3	636	9	N	578	610	0			29
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	13271	3	836	9	N	760	751	0			38
*08	DLQ G-10		15998	-0-	15998	15998	14812	3	1186	9	Y	1078	1068	0			48
09	DLQ G-10		20705	-0-	20705	36703	19397	3	1308	9	Y	1189	1174	0			63
10	38117	X	1414	-0-	-36703	-0-	765	3	10	4	Y	581	610	0			34
							639	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	31	1	3746	2	Y	1505	1292	0			378
							1656	9									
06	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	25	1	2908	2	Y	758	943	0			193
							834	9									
07	4123	X	883	-0-	-3240	-0-	4	1	768	2	Y	101	238	0			56
							111	9									
08	5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	31	1	3030	2	Y	1199	805	0			450
							1319	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1091	1	7208	2	Y	1422	1423	0			58
							1564	9									
06	8700	X	4186	-0-	-4514	-0-	927	1	2258	2	Y	910	922	0			46
							1001	9									
07	10943	X	7390	-0-	-3553	-0-	1139	1	4560	2	Y	1537	1520	0			63
							1691	9									
08	10571	X	9449	-0-	-1122	-0-	1129	1	6746	2	Y	1431	1438	0			56
							1574	9									
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									

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
05	15159	X	14216	-0-	-943	-0-	1389	1	11319	2	Y	1371	1356	0			127
							1508	9									
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	1290	1	10826	2	Y	1108	1134	0			101
							1219	9									
07	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1332	1	15868	2	Y	1220	1151	0			170
							1342	9									
08	14229	X	9583	-0-	-4646	-0-	1235	1	7410	2	Y	853	930	0			93
							938	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	30	1	2155	2	Y	1085	1029	0			273
							1194	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	29	1	2492	2	Y	1409	1324	0			358
							1550	9									
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	27	1	3187	2	Y	1231	908	0			681
							1354	9									
08	4092	X	342	-0-	-3750	-0-	3	1	263	2	Y	69	724	0			26
							76	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	160	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	16	1	2804	2	N	645	725	1			271
							710	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	3938	2	N	1092	1074	1			289
							1201	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	24	1	1886	2	N	995	906	1			378
							1095	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	29	1	3916	2	N	1077	1088	1			367
							1185	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1037	1	7916	2	Y	954	954	0			101
							1049	9									
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	1024	1	9098	2	Y	774	792	0			83
							851	9									
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1147	1	7934	2	Y	1121	1105	0			99
							1233	9									
08	10013	X	8581	-0-	-1432	-0-	1115	1	6291	2	Y	1068	1087	0			80
							1175	9									
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									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	686	1	6145	2	N	1972	2135	1			841
							2169	9									
06	11340	X	8278	-0-	-3062	-0-	640	1	5639	2	N	1817	1831	1			827
							1999	9									
07	11718	X	10157	-0-	-1561	-0-	861	1	6942	2	N	2140	2200	1			767
							2354	9									
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1138	1	7551	2	N	2264	2185	1			846
							2490	9									
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	1074	1	7388	2	N	2177	2205	1			818
							2395	9									
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	1062	1	6529	2	N	2143	2206	1			755
							2357	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8507	-0-	-1289	-0-	1063 1426	1 9	6018	2	Y	1296	1377	0			659
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	970 1364	1 9	5845	2	Y	1240	1288	0			611
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1111 1722	1 9	6906	2	Y	1565	1708	0			468
08	9207	X	6471	-0-	-2736	-0-	873 1255	1 9	4343	2	Y	1141	1007	0			602
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

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
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	31 1630	1 9	5408	2	N	1482	1315	1			480
06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	30 2933	1 9	8147	2	N	2666	2064	1			1082
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	31 1916	1 9	8226	2	N	1742	1864	1			960
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	29 1680	1 9	6254	2	N	1527	1681	1			806
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

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
05	11873	X	8958	-0-	-2915	-0-	1076 1577	1 9	6305	2	N	1434	1855	1			352
06	11490	X	9471	-0-	-2019	-0-	990 1698	1 9	6783	2	N	1544	1508	1			388
07	11873	X	793	-0-	-11080	-0-	757	1	36	9	N	33	188	1			233
08	10819	X	1432	-0-	-9387	-0-	1082	1	350	9	N	318					551
09	10230	X	2224	-0-	-8006	-0-	1083 509	1 9	632	2	N	463	750	1			264
*10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1064 662	1 9	1009	2	N	602	374	1			492

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	4315	-0-	-15649	-0-	6 1108	1 9	3201	2	Y	1007	962	0			600
06	19320	X	6089	-0-	-13231	-0-	7 1323	1 9	4759	2	Y	1203	611	0			1192
07	19964	X	13166	-0-	-6798	-0-	24 2895	1 9	10247	2	Y	2632	3218	0			606
08	24831	X	12553	-0-	-12278	-0-	22 972	1 9	11559	2	Y	884	1461	0			29
09	24030	X	2457	-0-	-21573	-0-	5 403	1 9	2049	2	Y	366	388	0			7
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	28 2847	1 9	11423	2	Y	2588	2493	0			102

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	3367	-0-	-8413	-0-	206	1	2053	2	Y	1007	1140	0			600
							1108	9									
06	11400	X	1288	-0-	-10112	-0-	148	1	604	2	Y	487	604	0			483
							536	9									
07	11780	X	3289	-0-	-8491	-0-	588	1	1403	2	Y	1180	1391	0			272
							1298	9									
08	18910	X	981	-0-	-17929	-0-	699	1	108	2	Y	158	425	0			5
							174	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 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
05	17329	X	13653	-0-	-3676	-0-	1386	1	9855	2	Y	2193	2180	0			58
							2412	9									
06	16770	X	12203	-0-	-4567	-0-	1047	1	9234	2	Y	1747	1719	0			86
							1922	9									
07	15314	X	11701	-0-	-3613	-0-	1198	1	8216	2	Y	2079	2079	0			86
							2287	9									
08	15035	X	10557	-0-	-4478	-0-	980	1	7599	2	Y	1798	1770	0			114
							1978	9									
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									

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. (I) GAS 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	25878	X	25878	-0-	-0-	-0-	1218	1	21623	2	Y	2761	2710	0			233
							3037	9									
06	25200	X	22218	-0-	-2982	-0-	1206	1	18658	2	Y	2140	2216	0			157
							2354	9									
07	26040	X	22843	-0-	-3197	-0-	1085	1	18768	2	Y	2718	2560	0			315
							2990	9									
08	25575	X	23104	-0-	-2471	-0-	1096	1	19592	2	Y	2196	2377	0			134
							2416	9									
09	24750	X	22033	-0-	-2717	-0-	1022	1	18455	2	Y	2324	2155	0			303
							2556	9									
10	25575	X	16218	-0-	-9357	-0-	547	1	14191	2	Y	1345	1447	0			201
							1480	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75392	X	73757	-0-	-1635	-0-	29	1	65713	2	Y	7286	7354	0			616
							8015	9									
06	72960	X	65936	-0-	-7024	-0-	27	1	58903	2	Y	6369	6518	0			467
							7006	9									
07	75392	X	66659	-0-	-8733	-0-	29	1	59043	2	Y	6897	6565	0			799
							7587	9									
08	78337	X	55212	-0-	-23125	-0-	24	1	48920	2	Y	5698	6150	0			347
							6268	9									
09	75810	X	65023	-0-	-10787	-0-	30	1	57410	2	Y	6894	6342	0			899
							7583	9									
10	73749	X	42137	-0-	-31612	-0-	21	1	38017	2	Y	3726	4068	0			557
							4099	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	12844	-0-	-4640	-0-	740	1	9903	2	Y	2001	1847	0	67	8	369
							2201	9									
06	16920	X	9500	-0-	-7420	-0-	514	1	7343	2	Y	1494	1539	0	44	8	280
							1643	9									
07	16957	X	6975	-0-	-9982	-0-	626	1	4682	2	Y	1515	1442	0	66	8	287
							1667	9									
08	14322	X	10433	-0-	-3889	-0-	756	1	7842	2	Y	1668	1744	0			211
							1835	9									
09	13860	X	9473	-0-	-4387	-0-	856	1	7141	2	Y	1342	1346	0			207
							1476	9									
10	12834	X	9838	-0-	-2996	-0-	636	1	7956	2	Y	1133	1023	0			317
							1246	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11265	-0-	-1600	-0-	1025	1	8212	2	Y	1844	1720	0	62	8	340
							2028	9									
06	12450	X	8504	-0-	-3946	-0-	657	1	6383	2	Y	1331	1383	0	39	8	249
							1464	9									
07	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	1251	1	10054	2	Y	2065	1839	0	84	8	391
							2272	9									
08	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	1215	1	11008	2	Y	1529	1726	0			194
							1682	9									
09	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	1237	1	11700	2	Y	1600	1547	0			247
							1760	9									
10	13578	X	10108	-0-	-3470	-0-	694	1	8296	2	Y	1016	979	0			284
							1118	9									

TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	39386	-0-	-1534	-0-	1130	1	32912	2	Y	4858	4835	0			411
							5344	9									
06	37290	X	31128	-0-	-6162	-0-	941	1	26104	2	Y	3712	3851	0			272
							4083	9									
07	38533	X	27981	-0-	-10552	-0-	836	1	23084	2	Y	3692	3536	0			428
							4061	9									
08	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	1098	1	35857	2	Y	5629	5714	0			343
							6192	9									
09	38130	X	35636	-0-	-2494	-0-	1048	1	29953	2	Y	4214	4007	0			550
							4635	9									
10	39401	X	22649	-0-	-16752	-0-	548	1	19212	2	Y	2626	2783	0			393
							2889	9									

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25823	X	23720	-0-	-2103	-0-	1532	1	18765	2	Y	3112	3209	0			329
							3423	9									
06	24990	X	22837	-0-	-2153	-0-	1245	1	18211	2	Y	3074	3074	0			329
							3381	9									
07	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	1294	1	19987	2	Y	3173	3221	0			281
							3490	9									
08	24025	X	20922	-0-	-3103	-0-	1244	1	16687	2	Y	2719	2796	0			204
							2991	9									
09	22950	X	7567	-0-	-15383	-0-	843	1	5272	2	Y	1320	1266	0			258
							1452	9									
10	24769	X	4140	-0-	-20629	-0-	1425	1	2085	2	Y	573	670	0			161
							630	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22258	X	20059	-0-		-2199	-0-	1567 1750	1 9	16742	2	Y	1591	1633	0			168
06	21540	X	18506	-0-		-3034	-0-	1280 1697	1 9	15529	2	Y	1543	1546	0			165
07	20463	X	20463	-0-		-0-	-0-	1395 1741	1 9	17327	2	Y	1583	1608	0			140
08	20057	X	13658	-0-		-6399	-0-	1289 1157	1 9	11212	2	Y	1052	1113	0			79
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

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	26928	-0-		-6087	-0-	966 5631	1 9	20331	2	Y	5119	5187	0			433
06	25050	X	16765	-0-		-8285	-0-	656 3066	1 9	13043	2	Y	2787	3015	0			205
07	25885	X	2169	-0-		-23716	-0-	909 1089	1 9	171	2	Y	990	1080	0			115
08	26939	X	5525	-0-		-21414	-0-	1065 2092	1 9	2368	2	Y	1902	1901	0			116
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

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27937	X	27937	-0-		-0-	-0-	29 3619	1 9	24289	2	Y	3290	3320	0			348
06	26627	X	26627	-0-		-0-	-0-	27 3510	1 9	23090	2	Y	3191	3198	0			341
07	30531	X	30531	-0-		-0-	-0-	31 3688	1 9	26812	2	Y	3353	3397	0			297
08	28551	X	24412	-0-		-4139	-0-	31 3622	1 9	20759	2	Y	3293	3343	0			247
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

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32147	X	32063	-0-		-84	-0-	30 3919	1 9	28114	2	Y	3563	3663	0			377
06	29226	X	29226	-0-		-0-	-0-	26 3190	1 9	26010	2	Y	2900	2967	0			310
07	31368	X	31368	-0-		-0-	-0-	30 3539	1 9	27799	2	Y	3217	3242	0			285
08	32054	X	21966	-0-		-10088	-0-	23 2767	1 9	19176	2	Y	2515	2612	0			188
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38483	X	38483	-0-		-0-	-0-		811	1	34974	2	Y	2453	2479	0			63
									2698	9									
06	33780	X	32159	-0-		-1621	-0-		670	1	29569	2	Y	1745	1764	0			44
									1920	9									
07	34906	X	32431	-0-		-2475	-0-		1016	1	28654	2	Y	2510	2487	0			67
									2761	9									
08	38471	X	28906	-0-		-9565	-0-		1049	1	25264	2	Y	2357	2356	0			68
									2593	9									
09	37230	X	29803	-0-		-7427	-0-		1028	1	26863	2	Y	1738	1758	0			48
									1912	9									
10	38471	X	10956	-0-		-27515	-0-		364	1	9821	2	Y	701	729	0			20
									771	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50244	X	50244	-0-		-0-	-0-		1090	1	45246	2	Y	3553	3580	0			91
									3908	9									
06	45810	X	41361	-0-		-4449	-0-		727	1	37370	2	Y	2967	2984	0			74
									3264	9									
07	47337	X	44652	-0-		-2685	-0-		1019	1	39638	2	Y	3632	3609	0			97
									3995	9									
08	50251	X	47865	-0-		-2386	-0-		1035	1	43075	2	Y	3414	3412	0			99
									3755	9									
09	48630	X	47389	-0-		-1241	-0-		998	1	42545	2	Y	3496	3498	0			97
									3846	9									
10	50251	X	30352	-0-		-19899	-0-		698	1	27224	2	Y	2209	2242	0			64
									2430	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	26211	-0-		-12291	-0-		1047	1	22593	2	Y	2337	2374	0			60
									2571	9									
06	36270	X	19833	-0-		-16437	-0-		788	1	17168	2	Y	1706	1723	0			43
									1877	9									
07	37479	X	26997	-0-		-10482	-0-		1030	1	23315	2	Y	2411	2390	0			64
									2652	9									
08	35836	X	28681	-0-		-7155	-0-		1035	1	24899	2	Y	2497	2489	0			72
									2747	9									
09	28200	X	26483	-0-		-1717	-0-		1013	1	23054	2	Y	2196	2207	0			61
									2416	9									
10	27001	X	10472	-0-		-16529	-0-		401	1	9244	2	Y	752	791	0			22
									827	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41075	X	31935	-0-		-9140	-0-		1026	1	27259	2	Y	3318	3361	0			85
									3650	9									
06	39750	X	21152	-0-		-18598	-0-		663	1	18071	2	Y	2198	2228	0			55
									2418	9									
07	40765	X	32152	-0-		-8613	-0-		960	1	27322	2	Y	3518	3479	0			94
									3870	9									
08	37913	X	34657	-0-		-3256	-0-		1045	1	29883	2	Y	3390	3386	0			98
									3729	9									
09	36690	X	29894	-0-		-6796	-0-		1030	1	25973	2	Y	2628	2653	0			73
									2891	9									
10	32147	X	24409	-0-		-7738	-0-		888	1	21163	2	Y	2144	2155	0			62
									2358	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60884	X	51519	-0-		-9365	-0-	998	1	45290	2	Y	4755	4833	0			121
								5231	9									
06	58920	X	36372	-0-		-22548	-0-	781	1	31679	2	Y	3556	3588	0			89
								3912	9									
07	60884	X	45716	-0-		-15168	-0-	1004	1	39057	2	Y	5141	5093	0			137
								5655	9									
08	61783	X	48622	-0-		-13161	-0-	1045	1	42231	2	Y	4860	4857	0			140
								5346	9									
09	59790	X	47124	-0-		-12666	-0-	1032	1	41018	2	Y	4613	4625	0			128
								5074	9									
10	51522	X	40769	-0-		-10753	-0-	961	1	35543	2	Y	3877	3893	0			112
								4265	9									

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44268	X	38177	-0-		-6091	-0-	973	1	30928	2	Y	5705	5690	0			200
								6276	9									
06	42240	X	34338	-0-		-7902	-0-	938	1	27655	2	Y	5223	5294	0			129
								5745	9									
07	42377	X	32312	-0-		-10065	-0-	968	1	26968	2	Y	3978	3969	0			138
								4376	9									
08	32208	X	32208	-0-		-0-	-0-	982	1	25927	2	Y	4817	4806	0			149
								5299	9									
09	31135	X	31135	-0-		-0-	-0-	965	1	25209	2	Y	4510	4570	0			89
								4961	9									
10	34645	X	34645	-0-		-0-	-0-	1049	1	28174	2	Y	4929	4778	0			240
								5422	9									

TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	57277	X	57277	-0-		-0-	-0-	673	1	49580	2	Y	6385	6397	0			224
								7024	9									
06	48854	X	48854	-0-		-0-	-0-	702	1	42485	2	Y	5152	5249	0			127
								5667	9									
07	44730	X	44730	-0-		-0-	-0-	844	1	39034	2	Y	4411	4385	0			153
								4852	9									
08	57288	X	47388	-0-		-9900	-0-	655	1	42307	2	Y	4024	4053	0			124
								4426	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15243	X	15243	-0-		-0-	-0-	31	1	12626	2	Y	2351	2222	0	75	8	283
								2586	9									
06	14454	X	14454	-0-		-0-	-0-	29	1	11839	2	Y	2351	2361	0	53	8	220
								2586	9									
07	14918	X	14918	-0-		-0-	-0-	29	1	12056	2	Y	2575	2419	0	101	8	275
								2833	9									
08	17856	X	15266	-0-		-2590	-0-	31	1	12345	2	Y	2627	2587	0			315
								2890	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26420	X	26420	-0-		-0-	-0-	31	1	21050	2	Y	4854	4447	0	150	8	585
								5339	9									
06	17870	X	17870	-0-		-0-	-0-	24	1	14086	2	Y	3418	3602	0	81	8	320
								3760	9									
07	21850	X	21850	-0-		-0-	-0-	30	1	18753	2	Y	2788	2698	0	113	8	297
								3067	9									
08	25265	X	24911	-0-		-354	-0-	29	1	22195	2	Y	2443	2447	0			293
								2687	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	13645	-0-		-677	-0-	876	1	10603	2	Y	1969	1686	0	61	8	363
								2166	9									
06	13860	X	8520	-0-		-5340	-0-	541	1	6626	2	Y	1230	1325	0	38	8	230
								1353	9									
07	13888	X	11635	-0-		-2253	-0-	802	1	9188	2	Y	1495	1379	0	63	8	283
								1645	9									
08	13640	X	10840	-0-		-2800	-0-	794	1	8715	2	Y	1210	1340	0			153
								1331	9									
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									

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
05	16244	X	15830	-0-		-414	-0-	1038	1	12330	2	Y	2238	2024	0	73	8	412
								2462	9									
06	15720	X	11632	-0-		-4088	-0-	718	1	9131	2	Y	1621	1682	0	48	8	303
								1783	9									
07	18124	X	18124	-0-		-0-	-0-	1047	1	14634	2	Y	2221	2012	0	91	8	421
								2443	9									
08	18982	X	18982	-0-		-0-	-0-	1115	1	15465	2	Y	2184	2328	0			277
								2402	9									
09	18414	X	18414	-0-		-0-	-0-	1096	1	15112	2	Y	2005	1973	0			309
								2206	9									
10	18135	X	7877	-0-		-10258	-0-	552	1	6160	2	Y	1059	1072	0			296
								1165	9									

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22369	X	22369	-0-		-0-	-0-	439	1	18580	2	Y	3045	3001	0			57
								3350	9									
06	17957	X	17957	-0-		-0-	-0-	638	1	13581	2	Y	3398	3380	0			75
								3738	9									
07	15684	X	15684	-0-		-0-	-0-	286	1	12229	2	Y	2881	2925	0			31
								3169	9									
08	22382	X	18679	-0-		-3703	-0-	591	1	14226	2	Y	3511	3496	0			46
								3862	9									
09	21660	X	6727	-0-		-14933	-0-	816	1	4742	2	Y	1063	1100	0			9
								1169	9									
10	22382	X	3889	-0-		-18493	-0-	641	1	2408	2	Y	764	753	0			20
								840	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40858	X	40343	-0-		-515	-0-		1029 6104	1 9	33210	2	Y	5549	5630	0			195
06	39540	X	33576	-0-		-5964	-0-		975 5232	1 9	27369	2	Y	4756	4833	0			118
07	40858	X	28935	-0-		-11923	-0-		1000 3972	1 9	23963	2	Y	3611	3604	0			125
08	33573	X	10000	-0-		-23573	-0-		987 2220	1 9	6793	2	Y	2018	2081	0			62
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

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	18704	-0-		-7584	-0-		27 3065	1 9	15612	2	Y	2786	2812	0			98
06	25440	X	17471	-0-		-7969	-0-		28 2960	1 9	14483	2	Y	2691	2722	0			67
07	26288	X	2438	-0-		-23850	-0-		4 439	1 9	1995	2	Y	399	452	0			14
08	24769	X	21337	-0-		-3432	-0-		31 3123	1 9	18183	2	Y	2839	2765	0			88
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

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
05	29336	X	29336	-0-		-0-	-0-		109 2119	1 9	27108	2	Y	1926	1917	0			36
06	16440	X	4242	-0-		-12198	-0-		279 712	1 9	3251	2	Y	647	669	0			14
07	25854	X	11505	-0-		-14349	-0-		625 2991	1 9	7889	2	Y	2719	2703	0			30
08	29326	X	6819	-0-		-22507	-0-		291 1731	1 9	4797	2	Y	1574	1583	0			21
09	28380	X	1686	-0-		-26694	-0-		72 216	1 9	1398	2	Y	196	215	0			2
10	29326	X	1064	-0-		-28262	-0-		18 52	1 9	994	2	Y	47	48	0			1

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
05	47322	X	47322	-0-		-0-	-0-		30 4376	1 9	42916	2	Y	3978	3959	0			162
06	44030	X	44030	-0-		-0-	-0-		28 4045	1 9	39957	2	Y	3677	3653	0			186
07	45335	X	45335	-0-		-0-	-0-		31 4211	1 9	41093	2	Y	3828	3856	0			158
08	48267	X	41010	-0-		-7257	-0-		29 3681	1 9	37300	2	Y	3346	3374	0			130
09	46710	X	40902	-0-		-5808	-0-		30 3716	1 9	37156	2	Y	3378	3328	0			180
10	47337	X	26309	-0-		-21028	-0-		20 2076	1 9	24213	2	Y	1887	1949	0			118

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61310	X	61310	-0-		-0-	-0-	29	1	55851	2	Y	4936	4933	0			201
								5430	9									
06	51513	X	51513	-0-		-0-	-0-	25	1	46751	2	Y	4306	4289	0			218
								4737	9									
07	61036	X	61036	-0-		-0-	-0-	31	1	55146	2	Y	5326	5325	0			219
								5859	9									
08	64697	X	55883	-0-		-8814	-0-	30	1	51229	2	Y	4204	4260	0			163
								4624	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49724	X	38082	-0-		-11642	-0-	26	1	34448	2	Y	3280	3272	0			133
								3608	9									
06	48120	X	37855	-0-		-10265	-0-	26	1	33933	2	Y	3542	3496	0			179
								3896	9									
07	49724	X	31985	-0-		-17739	-0-	27	1	28423	2	Y	3214	3261	0			132
								3535	9									
08	43958	X	25383	-0-		-18575	-0-	29	1	22266	2	Y	2807	2830	0			109
								3088	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62434	X	45259	-0-		-17175	-0-	27	1	41565	2	Y	3334	3327	0			136
								3667	9									
06	60420	X	34949	-0-		-25471	-0-	22	1	32079	2	Y	2589	2594	0			131
								2848	9									
07	62434	X	26564	-0-		-35870	-0-	24	1	23761	2	Y	2526	2553	0			104
								2779	9									
08	44826	X	29398	-0-		-15428	-0-	27	1	26816	2	Y	2323	2337	0			90
								2555	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41013	X	35601	-0-		-5412	-0-	30	1	31768	2	Y	3457	3440	0			141
								3803	9									
06	39690	X	26237	-0-		-13453	-0-	25	1	23091	2	Y	2837	2834	0			144
								3121	9									
07	41013	X	34560	-0-		-6453	-0-	31	1	29910	2	Y	4199	4170	0			173
								4619	9									
08	34813	X	31799	-0-		-3014	-0-	30	1	27953	2	Y	3469	3507	0			135
								3816	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	28	1	33745	2	Y	4093	4033	0			167
							4502	9									
06	38640	X	37281	-0-	-1359	-0-	28	1	32989	2	Y	3876	3847	0			196
							4264	9									
07	39928	X	25990	-0-	-13938	-0-	23	1	22312	2	Y	3323	3382	0			137
							3655	9									
08	39990	X	37239	-0-	-2751	-0-	31	1	32530	2	Y	4253	4225	0			165
							4678	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55986	X	24593	-0-	-31393	-0-	17	1	22093	2	Y	2257	2284	0			92
							2483	9									
06	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	-0-	92	0			-0-
07	55986	X	38280	-0-	-17706	-0-	26	1	35335	2	Y	2654	2545	0			109
							2919	9									
08	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	29	1	51221	2	Y	4807	4729	0			187
							5288	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	29	1	32681	2	Y	3786	3763	0			154
							4165	9									
06	34020	X	27655	-0-	-6365	-0-	23	1	24906	2	Y	2478	2507	0			125
							2726	9									
07	35268	X	35268	-0-	-0-	-0-	28	1	32248	2	Y	2720	2733	0			112
							2992	9									
08	36001	X	36001	-0-	-0-	-0-	29	1	32761	2	Y	2919	2918	0			113
							3211	9									
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									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69161	X	52395	-0-	-16766	-0-	28	1	47591	2	Y	4342	4319	0			177
							4776	9									
06	66930	X	44981	-0-	-21949	-0-	27	1	41442	2	Y	3193	3208	0			162
							3512	9									
07	69161	X	42989	-0-	-26172	-0-	29	1	39782	2	Y	2889	2932	0			119
							3178	9									
08	50127	X	48865	-0-	-1262	-0-	31	1	44391	2	Y	4039	4001	0			157
							4443	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64976	X	59467	-0-		-5509	-0-		29	1	51716	2	Y	7020	7005	0			286
									7722	9									
06	62880	X	45389	-0-		-17491	-0-		24	1	38846	2	Y	5926	5912	0			300
									6519	9									
07	64976	X	53806	-0-		-11170	-0-		30	1	45754	2	Y	7293	7293	0			300
									8022	9									
08	60295	X	45382	-0-		-14913	-0-		27	1	39028	2	Y	5752	5828	0			224
									6327	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	14411	-0-		-5801	-0-		27	1	12636	2	Y	1589	1598	0			65
									1748	9									
06	19560	X	15248	-0-		-4312	-0-		27	1	13152	2	Y	1881	1851	0			95
									2069	9									
07	20212	X	18434	-0-		-1778	-0-		31	1	16703	2	Y	1545	1576	0			64
									1700	9									
08	22196	X	2022	-0-		-20174	-0-		3	1	1796	2	Y	203	259	0			8
									223	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	33107	-0-		-2977	-0-		817	1	27705	2	Y	4168	4117	0			181
									4585	9									
06	36030	X	22747	-0-		-13283	-0-		652	1	18516	2	Y	3254	3325	0			110
									3579	9									
07	37231	X	19506	-0-		-17725	-0-		396	1	16503	2	Y	2370	2391	0			89
									2607	9									
08	36549	X	9420	-0-		-27129	-0-		261	1	7754	2	Y	1277	1305	0			61
									1405	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30861	X	30861	-0-		-0-	-0-		818	1	26125	2	Y	3562	3525	0			155
									3918	9									
06	23681	X	23681	-0-		-0-	-0-		660	1	19845	2	Y	2887	2944	0			98
									3176	9									
07	19468	X	14463	-0-		-5005	-0-		345	1	11778	2	Y	2127	2145	0			80
									2340	9									
08	32891	X	31178	-0-		-1713	-0-		691	1	25498	2	Y	4535	4399	0			216
									4989	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	662	1	14707	2	Y	1335	1331	0			58
							1469	9									
06	15870	X	12828	-0-	-3042	-0-	666	1	10465	2	Y	1543	1549	0			52
							1697	9									
07	16399	X	6431	-0-	-9968	-0-	302	1	5213	2	Y	833	854	0			31
							916	9									
08	23343	X	7548	-0-	-15795	-0-	290	1	6410	2	Y	771	765	0			37
							848	9									
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									

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
05	27962	X	23485	-0-	-4477	-0-	26	1	21065	2	Y	2176	2154	0			94
							2394	9									
06	27060	X	20898	-0-	-6162	-0-	21	1	18943	2	Y	1758	1792	0			60
							1934	9									
07	27962	X	16917	-0-	-11045	-0-	14	1	15341	2	Y	1420	1427	0			53
							1562	9									
08	26691	X	15437	-0-	-11254	-0-	14	1	14212	2	Y	1101	1102	0			52
							1211	9									
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									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	16425	-0-	-2702	-0-	680	1	14336	2	Y	1281	1285	0			56
							1409	9									
06	19470	X	15563	-0-	-3907	-0-	644	1	12940	2	Y	1799	1794	0			61
							1979	9									
07	20243	X	11261	-0-	-8982	-0-	357	1	9350	2	Y	1413	1421	0			53
							1554	9									
08	20243	X	6084	-0-	-14159	-0-	289	1	4882	2	Y	830	843	0			40
							913	9									
09	19590	X	19431	-0-	-159	-0-	1061	1	15864	2	Y	2278	2243	0			75
							2506	9									
10	16430	X	7164	-0-	-9266	-0-	610	1	5771	2	Y	712	744	0			43
							783	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58897	X	58897	-0-	-0-	-0-	1027	1	52043	2	Y	5297	5358	0			135
							5827	9									
06	56310	X	40509	-0-	-15801	-0-	781	1	34837	2	Y	4446	4470	0			111
							4891	9									
07	58187	X	45501	-0-	-12686	-0-	996	1	38939	2	Y	5060	5036	0			135
							5566	9									
08	56296	X	42774	-0-	-13522	-0-	1057	1	36447	2	Y	4791	4788	0			138
							5270	9									
09	54480	X	30912	-0-	-23568	-0-	1001	1	25138	2	Y	4339	4356	0			121
							4773	9									
10	56296	X	24012	-0-	-32284	-0-	1173	1	17481	2	Y	4871	4851	0			141
							5358	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47058	X	33657	-0-	-13401	-0-	984	1	26740	2	Y	5394	5460	0			138
							5933	9									
06	45540	X	24306	-0-	-21234	-0-	768	1	19091	2	Y	4043	4080	0			101
							4447	9									
07	46903	X	32181	-0-	-14722	-0-	984	1	25534	2	Y	5148	5112	0			137
							5663	9									
08	35526	X	33086	-0-	-2440	-0-	1010	1	26356	2	Y	5200	5187	0			150
							5720	9									
09	34380	X	15869	-0-	-18511	-0-	476	1	12618	2	Y	2523	2603	0			70
							2775	9									
10	33666	X	17910	-0-	-15756	-0-	954	1	13810	2	Y	2860	2847	0			83
							3146	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47864	X	34370	-0-	-13494	-0-	1041	1	29064	2	Y	3877	3935	0			99
							4265	9									
06	46320	X	27065	-0-	-19255	-0-	802	1	22981	2	Y	2984	3008	0			75
							3282	9									
07	47864	X	33703	-0-	-14161	-0-	999	1	28440	2	Y	3876	3848	0			103
							4264	9									
08	47275	X	31280	-0-	-15995	-0-	1032	1	26101	2	Y	3770	3764	0			109
							4147	9									
09	39030	X	37182	-0-	-1848	-0-	1028	1	31206	2	Y	4498	4482	0			125
							4948	9									
10	34379	X	18903	-0-	-15476	-0-	1143	1	13692	2	Y	3698	3716	0			107
							4068	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38954	X	38954	-0-	-0-	-0-	1022	1	31893	2	Y	5490	5552	0			140
							6039	9									
06	42060	X	28586	-0-	-13474	-0-	762	1	21922	2	Y	5365	5371	0			134
							5902	9									
07	43462	X	35533	-0-	-7929	-0-	967	1	27590	2	Y	6342	6307	0			169
							6976	9									
08	44857	X	35926	-0-	-8931	-0-	1008	1	27837	2	Y	6437	6420	0			186
							7081	9									
09	40620	X	19052	-0-	-21568	-0-	469	1	15061	2	Y	3202	3299	0			89
							3522	9									
10	38967	X	15788	-0-	-23179	-0-	823	1	11571	2	Y	3085	3085	0			89
							3394	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38502	X	27969	-0-	-10533	-0-	1020	1	23606	2	Y	3039	3087	0			78
							3343	9									
06	38010	X	22881	-0-	-15129	-0-	781	1	19548	2	Y	2320	2340	0			58
							2552	9									
07	39277	X	31551	-0-	-7726	-0-	999	1	26849	2	Y	3366	3334	0			90
							3703	9									
08	39277	X	33878	-0-	-5399	-0-	1060	1	29251	2	Y	3243	3239	0			94
							3567	9									
09	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	1035	1	30515	2	Y	2699	2718	0			75
							2969	9									
10	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	720	1	31228	2	Y	1710	1736	0			49
							1881	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40517	X	39747	-0-	-770	-0-	932 5557	1 9	33258	2	Y	5052	5066	0			177
06	39210	X	34069	-0-	-5141	-0-	938 5062	1 9	28069	2	Y	4602	4665	0			114
07	40517	X	38162	-0-	-2355	-0-	1015 5790	1 9	31357	2	Y	5264	5195	0			183
08	45074	X	38660	-0-	-6414	-0-	1021 5939	1 9	31700	2	Y	5399	5415	0			167
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

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	33839	-0-	-3919	-0-	972 4452	1 9	28415	2	Y	4047	4056	0			142
06	36540	X	30650	-0-	-5890	-0-	938 4214	1 9	25498	2	Y	3831	3878	0			95
07	37634	X	32035	-0-	-5599	-0-	1013 5039	1 9	25983	2	Y	4581	4517	0			159
08	36425	X	31353	-0-	-5072	-0-	982 4469	1 9	25902	2	Y	4063	4096	0			126
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

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
05	43121	X	43063	-0-	-58	-0-	972 5411	1 9	36680	2	Y	4919	4938	0			173
06	41730	X	41117	-0-	-613	-0-	942 5336	1 9	34839	2	Y	4851	4904	0			120
07	43121	X	42926	-0-	-195	-0-	1021 6135	1 9	35770	2	Y	5577	5503	0			194
08	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	872 4523	1 9	35274	2	Y	4112	4179	0			127
09	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	929 4329	1 9	33143	2	Y	3935	3985	0			77
10	37045	X	34023	-0-	-3022	-0-	928 3507	1 9	29588	2	Y	3188	3110	0			155

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
05	41943	X	29537	-0-	-12406	-0-	852 3331	1 9	25354	2	Y	3028	2981	0			131
06	40350	X	22122	-0-	-18228	-0-	718 2471	1 9	18933	2	Y	2246	2301	0			76
07	38502	X	13177	-0-	-25325	-0-	525 1839	1 9	10813	2	Y	1672	1685	0			63
08	34844	X	17628	-0-	-17216	-0-	965 2669	1 9	13994	2	Y	2426	2373	0			116
09	30570	X	13963	-0-	-16607	-0-	1012 2321	1 9	10630	2	Y	2110	2157	0			69
10	29543	X	10870	-0-	-18673	-0-	1356 1799	1 9	7715	2	Y	1635	1606	0			98

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46624	X	31846	-0-	-14778	-0-	836 3605	1 9	27405	2	Y	3277	3244	0			142
06	44370	X	19947	-0-	-24423	-0-	613 2355	1 9	16979	2	Y	2141	2210	0			73
07	37820	X	17369	-0-	-20451	-0-	528 2582	1 9	14259	2	Y	2347	2332	0			88
08	37820	X	19360	-0-	-18460	-0-	944 3807	1 9	14609	2	Y	3461	3384	0			165
09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	982 3399	1 9	32423	2	Y	3090	3154	0			101
10	31837	X	31542	-0-	-295	-0-	1150 2028	1 9	28364	2	Y	1844	1834	0			111

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
05	51615	X	35081	-0-	-16534	-0-	853 3871	1 9	30357	2	Y	3519	3476	0			153
06	49950	X	24016	-0-	-25934	-0-	638 2875	1 9	20503	2	Y	2614	2678	0			89
07	43400	X	24242	-0-	-19158	-0-	556 2591	1 9	21095	2	Y	2355	2356	0			88
08	41726	X	41303	-0-	-423	-0-	963 2697	1 9	37643	2	Y	2452	2423	0			117
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	1010 2671	1 9	38068	2	Y	2428	2465	0			80
10	35092	X	15670	-0-	-19422	-0-	523 1070	1 9	14077	2	Y	973	994	0			59

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
05	42749	X	36545	-0-	-6204	-0-	817 6246	1 9	29482	2	Y	5678	5604	0			246
06	41370	X	24872	-0-	-16498	-0-	594 3729	1 9	20549	2	Y	3390	3521	0			115
07	42749	X	27920	-0-	-14829	-0-	561 3661	1 9	23698	2	Y	3328	3318	0			125
08	41850	X	35685	-0-	-6165	-0-	946 4827	1 9	29912	2	Y	4388	4304	0			209
09	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	983 4370	1 9	36811	2	Y	3973	4052	0			130
10	36549	X	33820	-0-	-2729	-0-	1027 2640	1 9	30153	2	Y	2400	2386	0			144

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
05	47926	X	43981	-0-	-3945	-0-	841 6833	1 9	36307	2	Y	6212	6123	0			270
06	46380	X	37035	-0-	-9345	-0-	691 6021	1 9	30323	2	Y	5474	5559	0			185
07	47926	X	30071	-0-	-17855	-0-	554 4864	1 9	24653	2	Y	4422	4441	0			166
08	49290	X	34465	-0-	-14825	-0-	973 6115	1 9	27377	2	Y	5559	5460	0			265
09	45840	X	24593	-0-	-21247	-0-	1033 5190	1 9	18370	2	Y	4718	4828	0			155
10	43989	X	20941	-0-	-23048	-0-	1372 3705	1 9	15864	2	Y	3368	3320	0			203

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62184	X	62184	-0-	-0-	-0-	1172	1	50336	2	Y	9705	9649	0			255
							10676	9									
06	76110	X	55464	-0-	-20646	-0-	1002	1	45322	2	Y	8309	8156	0			408
							9140	9									
07	76012	X	53533	-0-	-22479	-0-	1198	1	41885	2	Y	9500	9514	0			394
							10450	9									
08	62248	X	32796	-0-	-29452	-0-	946	1	24467	2	Y	6712	6681	0			425
							7383	9									
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									

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
05	59326	X	59326	-0-	-0-	-0-	1266	1	48546	2	Y	8649	8598	0			227
							9514	9									
06	76350	X	49731	-0-	-26619	-0-	1035	1	39861	2	Y	8032	7865	0			394
							8835	9									
07	72757	X	52843	-0-	-19914	-0-	1211	1	42667	2	Y	8150	8206	0			338
							8965	9									
08	68107	X	36072	-0-	-32035	-0-	1057	1	28268	2	Y	6134	6084	0			388
							6747	9									
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									

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
05	50055	X	50055	-0-	-0-	-0-	1358	1	41565	2	Y	6484	6435	0			170
							7132	9									
06	66870	X	41985	-0-	-24885	-0-	1015	1	35402	2	Y	5062	4984	0			248
							5568	9									
07	66309	X	33072	-0-	-33237	-0-	1014	1	26849	2	Y	4735	4787	0			196
							5209	9									
08	64852	X	26663	-0-	-38189	-0-	980	1	20621	2	Y	4602	4507	0			291
							5062	9									
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									

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106764	X	42834	-0-	-63930	-0-	156 9587	1 9	33091	2	Y	8715	8712	0			162
06	103320	X	60125	-0-	-43195	-0-	30 11892	1 9	48203	2	Y	10811	10735	0			238
07	106764	X	58311	-0-	-48453	-0-	101 11894	1 9	46316	2	Y	10813	10934	0			117
08	106764	X	59397	-0-	-47367	-0-	31 11343	1 9	48023	2	Y	10312	10294	0			135
09	75000	X	49838	-0-	-25162	-0-	30 9145	1 9	40663	2	Y	8314	8376	0			73
10	62124	X	28401	-0-	-33723	-0-	178 5749	1 9	22474	2	Y	5226	5165	0			134

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95666	X	55847	-0-	-39819	-0-	249 13181	1 9	42417	2	Y	11983	11940	0			222
06	92580	X	65623	-0-	-26957	-0-	30 13926	1 9	51667	2	Y	12660	12604	0			278
07	95666	X	65820	-0-	-29846	-0-	31 13081	1 9	52708	2	Y	11892	12041	0			129
08	95666	X	65004	-0-	-30662	-0-	31 11879	1 9	53094	2	Y	10799	10787	0			141
09	77850	X	46942	-0-	-30908	-0-	33 9167	1 9	37742	2	Y	8334	8402	0			73
10	67797	X	32125	-0-	-35672	-0-	86 6593	1 9	25446	2	Y	5994	5913	0			154

TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*10	112282	X	NO RPT	-0-	-112282	-0-	Y	NO RPT	-0-

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9612 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*10	112282	X	NO RPT	-0-	-112282	-0-	Y	NO RPT	-0-

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9842 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*10	88474	X	NO RPT	-0-	-88474	-0-	Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9805 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	109368	X	NO RPT	-0-	-109368	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	85839	X	NO RPT	-0-	-85839	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9742 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	107570	X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21618	X	NO RPT	-0-	-21618	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10344	X	NO RPT	-0-	-10344	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	9579	X	4708	-0-	-4871	-0-	549	1	3334	3	Y	738	758	0			26
							13	4	812	9							
*06	9270	X	6213	-0-	-3057	-0-	515	1	4479	3	Y	1094	1086	0			34
							16	4	1203	9							
07	8804	X	5266	-0-	-3538	-0-	543	1	3349	3	Y	1232	1231	0			35
							19	4	1355	9							
08	DLQ G-10		3584	-0-	3584	3584	533	1	2043	3	Y	902	908	0			29
							16	4	992	9							
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							

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
05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	55	1	9584	3	Y	1898	1898	0			66
							32	4	2088	9							
*06	11010	X	9305	-0-	-1705	-0-	52	1	7524	3	Y	1552	1570	0			48
							22	4	1707	9							
07	11377	X	8767	-0-	-2610	-0-	40	1	6964	3	Y	1580	1583	0			45
							25	4	1738	9							
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	54	1	11083	3	Y	2305	2276	0			74
							40	4	2536	9							
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							

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
05	15686	X	9319	-0-	-6367	-0-	56	1	7101	3	N	1935	1921	0			67
							33	4	2129	9							
*06	12240	X	9313	-0-	-2927	-0-	73	1	6827	3	N	2165	2164	0			68
							31	4	2382	9							
07	12648	X	12271	-0-	-377	-0-	65	1	9342	3	N	2567	2563	0			72
							40	4	2824	9							
08	12648	X	8693	-0-	-3955	-0-	43	1	6624	3	N	1814	1828	0			58
							31	4	1995	9							
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							

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	29	3	39	9	N	35	7	8			459
*12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	19	3	44	9	N	40	2	8			497
*01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	30	3	219	9	N	199	178	1	3	8	515
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*10	P&A	COND	-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

*11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 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
*11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	6	194	1	1	8	345
*12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					345
*01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	11					356
*02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	181	1			177
*03	806	X	81	-0-	-725	-0-	4	4	77	9	Y	70	5	8			242
*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	4	135	9	Y	123	176	1	3	8	186
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	3	8			302
*06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	968	3	164	4	Y	65	1	8			366
							72	9									
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	186	1			191
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					191
*09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					191

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8510	3	1306	9	Y	1187	1193	0	1	8	75
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8892	3	1104	9	Y	1004	952	0			127
07	9145	X	7767	-0-	-1378	-0-	7239	3	528	9	Y	480	520	0			87
08	9827	X	8660	-0-	-1167	-0-	7594	3	4	4	Y	965	950	0			102
							1062	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	11917	3	1231	9	N	1119	1155	0	4	8	114
*12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	12083	3	1154	9	N	1049	1049	0	3	8	111
*01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	13879	3	1312	9	N	1193	1213	0	3	8	88
*02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4280	3	387	9	N	352	353	0	1	8	86
*03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	12719	3	1167	9	N	1061	1026	0	2	8	119
*04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	6783	3	498	9	N	453	447	0	1	8	124
*05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6061	3	52	4	N	789	823	0	3	8	87
							868	9									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4646	3	133	4	N	527	550	0	2	8	62
							580	9									
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	5694	3	858	9	N	780	762	0	3	8	77
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5100	3	4	4	N	621	523	0	3	8	172
							683	9									
*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

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2511	X	112	-0-	-2399	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
*02	2800	N	5154	-0-	2354	2354	4769	3	25	4	Y	327	290	0	30	8	7
							360	9									
*03	2354	N	-0-	-0-	-2354	-0-					Y	2	4	0	2	8	3
*04	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	22023	3	320	4	Y	2451	2266	0	52	8	136
							2696	9									
*05	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	14930	3	308	4	Y	1620	1665	0	26	8	65
							1782	9									
*06	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	9441	3	1735	9	Y	1577	1578	0	21	8	43
*07	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	11500	3	5	4	Y	2422	2396	0	19	8	50
							2664	9									
*08	25823	X	18408	-0-	-7415	-0-	14796	3	3612	9	Y	3284	3242	0	32	8	60
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2077	2071	0	9	8	166
							2285	9									
*12	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	23417	3	2298	9	N	2089	2092	0	8	8	155
*01	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	22706	3	2199	9	N	1999	1937	0	10	8	207
*02	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	20938	3	1937	9	N	1761	1819	0	11	8	138
*03	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	23376	3	2055	9	N	1868	1861	0	8	8	137
*04	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	22133	3	445	4	N	1809	1625	0	9	8	312
							1990	9									
*05	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	23527	3	2032	9	N	1847	1950	0	5	8	204
*06	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	20015	3	5	4	N	1549	1542	0	6	8	205
							1704	9									
*07	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	22492	3	2015	9	N	1832	1688	0	6	8	343
*08	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	20194	3	1913	9	N	1739	1977	0	8	8	97
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	6780	X	5512	-0-	-1268	-0-	5021	3	491	9	Y	446	412	0	1	8	36
*12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5244	3	3	4	Y	887	761	0	12	8	150
							976	9									
*01	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	2992	3	275	9	Y	250	376	0	1	8	23
*02	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	10419	3	1515	9	Y	1377	1314	0	7	8	79
*03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	8555	3	1186	9	Y	1078	1050	0	1	8	106
*04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8107	3	9	4	Y	878	885	0	6	8	93
							966	9									
*05	13206	X	6324	-0-	-6882	-0-	5511	3	813	9	Y	739	743	0	7	8	82
*06	12780	X	5534	-0-	-7246	-0-	4824	3	20	4	Y	627	628	0	1	8	80
							690	9									
*07	13206	X	6046	-0-	-7160	-0-	5211	3	835	9	Y	759	768	0			71
*08	9734	X	1989	-0-	-7745	-0-	1576	3	413	9	Y	375	341	0	1	8	104
*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

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
*11	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	21	133	0			2
*12	20925	X	14778	-0-	-6147	-0-	14301	3	477	9	Y	434	353	0	10	8	73
*01	16182	X	16160	-0-	-22	-0-	14741	3	1419	9	Y	1290	1244	0	3	8	116
*02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	13997	3	1669	9	Y	1517	1535	0	11	8	87
*03	14756	X	10387	-0-	-4369	-0-	9412	3	975	9	Y	886	884	0	2	8	87
*04	15630	X	3556	-0-	-12074	-0-	3291	3	265	9	Y	241	297	0	6	8	25
*05	17329	X	555	-0-	-16774	-0-	344	3	211	9	Y	192	188	0	8	8	21
*06	16770	X	2337	-0-	-14433	-0-	2129	3	208	9	Y	189	185	0	1	8	24
*07	17329	X	3783	-0-	-13546	-0-	3473	3	310	9	Y	282	280	0			26
*08	10385	X	990	-0-	-9395	-0-	858	3	132	9	Y	120	113	0			33
*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

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
*11	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	30215	3	4046	9	Y	3678	3432	0	5	8	300
*12	32798	X	4756	-0-	-28042	-0-	3869	3	887	9	Y	806	966	0	2	8	138
*01	28582	X	15482	-0-	-13100	-0-	13097	3	107	4	Y	2071	2021	0	1	8	187
							2278	9									
*02	31976	X	21916	-0-	-10060	-0-	19008	3	2908	9	Y	2644	2667	0	12	8	152
*03	35402	X	17830	-0-	-17572	-0-	15851	3	1979	9	Y	1799	1771	0	3	8	177
*04	34260	X	17224	-0-	-17036	-0-	14970	3	2254	9	Y	2049	1999	0	9	8	218
*05	24242	X	12478	-0-	-11764	-0-	11045	3	1433	9	Y	1303	1365	0	10	8	146
*06	23460	X	12631	-0-	-10829	-0-	11428	3	1203	9	Y	1094	1099	0	1	8	140
*07	24242	X	14819	-0-	-9423	-0-	13358	3	1461	9	Y	1328	1343	0			125
*08	17825	X	3493	-0-	-14332	-0-	3040	3	453	9	Y	412	422	0	1	8	114
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8070	X	6391	-0-	-1679	-0-	5725	3	2	4	Y	604	589	0	18	8	9
							664	9									
*12	8339	X	1593	-0-	-6746	-0-	1398	3	195	9	Y	177	172	0	8	8	6
*01	7192	X	2996	-0-	-4196	-0-	2180	3	568	4	Y	225	217	0	10	8	4
							248	9									
*02	6496	X	3664	-0-	-2832	-0-	3052	3	9	4	Y	548	525	0	14	8	13
							603	9									
*03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-	8	0			5
*04	6360	X	1466	-0-	-4894	-0-	1322	3	144	9	Y	131	121	0	8	8	7
*05	4030	X	483	-0-	-3547	-0-	51	3	432	9	Y	393	379	0	5	8	16
*06	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10984	3	123	9	Y	112	101	0	25	8	2
*07	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	17300	3	2604	9	Y	2367	2299	0	21	8	49
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
*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									

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
*11	40530	X	19123	-0-	-21407	-0-	13832	3	5291	9	Y	4810	4829	0	7	8	77
*12	41075	X	18575	-0-	-22500	-0-	13778	3	4797	9	Y	4361	4288	0	5	8	145
*01	28303	X	18763	-0-	-9540	-0-	13862	3	3	4	Y	4453	4510	0	8	8	80
							4898	9									
*02	22848	X	9154	-0-	-13694	-0-	5994	3	3160	9	Y	2873	2874	0	8	8	71
*03	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	122	42	0			151
*04	19110	X	2791	-0-	-16319	-0-	20	3	2771	9	Y	2519	2524	0	3	8	143
*05	18755	X	4261	-0-	-14494	-0-	679	3	3582	9	Y	3256	3263	0	3	8	133
*06	18150	X	3109	-0-	-15041	-0-	150	3	2959	9	Y	2690	2741	0	7	8	75
*07	10137	X	3946	-0-	-6191	-0-	604	3	3342	9	Y	3038	3045	0	4	8	64
*08	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	19671	3	5776	9	Y	5251	5179	0	40	8	96
*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									

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
*11	24750	X	18618	-0-	-6132	-0-	16448	3	2170	9	Y	1973	1982	0	9	8	32
*12	21266	X	15635	-0-	-5631	-0-	14118	3	1517	9	Y	1379	1358	0	7	8	46
*01	21948	X	4402	-0-	-17546	-0-	3639	3	5	4	Y	689	719	0	4	8	12
							758	9									
*02	19824	X	8302	-0-	-11522	-0-	7893	3	409	9	Y	372	373	0	2	8	9
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	5	0			4
*04	18600	X	263	-0-	-18337	-0-	179	3	41	4	Y	39	40	0	1	8	2
							43	9									
*05	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	16920	3	3028	9	Y	2753	2616	0	28	8	111
*06	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	19757	3	3521	9	Y	3201	3197	0	26	8	89
*07	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	25540	3	4964	9	Y	4513	4482	0	26	8	94
*08	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	23811	3	336	4	Y	4777	4741	0	43	8	87
							5255	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	3660	X	1878	-0-	-1782	-0-	1051	3	241	4	Y	533	522	0	12	8	31
							586	9									
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	4674	3	1790	9	Y	1627	1550	0	40	8	68
*01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	4301	3	1741	9	Y	1583	1463	0	45	8	143
*02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3001	3	1533	9	Y	1394	1318	0	64	8	155
*03	6417	X	3752	-0-	-2665	-0-	2889	3	5	4	Y	780	836	0	48	8	51
							858	9									
*04	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	3916	3	6	4	Y	1432	1373	0	53	8	57
							1575	9									
*05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	7095	3	9	4	Y	1288	1257	0	30	8	58
							1417	9									
*06	5790	X	4770	-0-	-1020	-0-	3879	3	33	4	Y	780	762	0	26	8	50
							858	9									
*07	5642	X	4190	-0-	-1452	-0-	2600	3	28	4	Y	1420	1369	0	22	8	79
							1562	9									
*08	8494	X	6699	-0-	-1795	-0-	5104	3	1595	9	Y	1450	1447	0	21	8	61
*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

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
*11	5010	X	1103	-0-	-3907	-0-	836	3	267	9	Y	243	273	0	1	8	14
*12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	64	75	0			3
*01	5952	X	3751	-0-	-2201	-0-	2794	3	957	9	Y	870	737	0	61	8	75
*02	5376	X	2290	-0-	-3086	-0-	1705	3	585	9	Y	532	494	0	58	8	55
*03	5952	X	1881	-0-	-4071	-0-	1324	3	71	4	Y	442	426	0	43	8	28
							486	9									
*04	3570	X	1888	-0-	-1682	-0-	1276	3	107	4	Y	459	420	0	50	8	17
							505	9									
*05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	7608	3	2	4	Y	453	422	0	28	8	20
							498	9									
*06	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	32351	3	261	4	Y	302	277	0	27	8	18
							332	9									
*07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3353	3	11	4	Y	610	568	0	27	8	33
							671	9									
*08	8091	X	7193	-0-	-898	-0-	6687	3	506	9	Y	460	449	0	25	8	19
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19230	X	16170	-0-	-3060	-0-	13661	3	2509	9	Y	2281	2223	0	16	8	133
*12	16957	X	14837	-0-	-2120	-0-	11806	3	3031	9	Y	2755	2748	0	24	8	116
*01	15934	X	13843	-0-	-2091	-0-	11056	3	2787	9	Y	2534	2388	0	29	8	233
*02	15064	X	9958	-0-	-5106	-0-	8332	3	1626	9	Y	1478	1527	0	14	8	170
*03	16678	X	12273	-0-	-4405	-0-	9998	3	156	4	Y	1926	1946	0	17	8	133
							2119	9									
*04	16140	X	13230	-0-	-2910	-0-	10477	3	35	4	Y	2471	2472	0	31	8	101
							2718	9									
*05	14818	X	10060	-0-	-4758	-0-	8171	3	1889	9	Y	1717	1725	0	15	8	78
*06	13380	X	2343	-0-	-11037	-0-	1441	3	902	9	Y	820	832	0	12	8	54
*07	13640	X	7631	-0-	-6009	-0-	5656	3	2	4	Y	1794	1734	0	14	8	100
							1973	9									
*08	13640	X	12556	-0-	-1084	-0-	9819	3	2737	9	Y	2488	2465	0	17	8	106
*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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22920	X	17963	-0-	-4957	-0-	16367	3	1596	9	Y	1451	1440	0	5	8	33
*12	23684	X	15765	-0-	-7919	-0-	14601	3	13	4	Y	1046	1019	0	7	8	53
							1151	9									
*01	23684	X	18164	-0-	-5520	-0-	16809	3	1355	9	Y	1232	1216	0	9	8	60
*02	18200	X	12557	-0-	-5643	-0-	11017	3	1540	9	Y	1400	1334	0	10	8	116
*03	19375	X	16128	-0-	-3247	-0-	14356	3	16	4	Y	1596	1657	0	7	8	48
							1756	9									
*04	17970	X	13443	-0-	-4527	-0-	12216	3	44	4	Y	1075	1047	0	6	8	70
							1183	9									
*05	18166	X	14111	-0-	-4055	-0-	12815	3	1296	9	Y	1178	1201	0	4	8	43
*06	17580	X	14705	-0-	-2875	-0-	13196	3	6	4	Y	1366	1337	0	5	8	67
							1503	9									
*07	20925	X	15987	-0-	-4938	-0-	14233	3	92	4	Y	1511	1507	0	4	8	67
							1662	9									
*08	20925	X	14600	-0-	-6325	-0-	12991	3	1609	9	Y	1463	1479	0	6	8	45
*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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28410	X	23589	-0-	-4821	-0-	21612	3	1977	9	Y	1797	1784	0	8	8	41
*12	29357	X	23202	-0-	-6155	-0-	20618	3	19	4	Y	2332	2245	0	11	8	117
							2565	9									
*01	29357	X	19863	-0-	-9494	-0-	18059	3	1804	9	Y	1640	1667	0	10	8	80
*02	23520	X	21384	-0-	-2136	-0-	19496	3	1888	9	Y	1716	1643	0	11	8	142
*03	25358	X	20607	-0-	-4751	-0-	18676	3	1931	9	Y	1755	1837	0	7	8	53
*04	23580	X	14673	-0-	-8907	-0-	13411	3	1262	9	Y	1147	1119	0	6	8	75
*05	23653	X	14331	-0-	-9322	-0-	13055	3	1276	9	Y	1160	1189	0	3	8	43
*06	22890	X	17523	-0-	-5367	-0-	15903	3	4	4	Y	1469	1434	0	5	8	73
							1616	9									
*07	23653	X	17326	-0-	-6327	-0-	15692	3	3	4	Y	1483	1486	0	4	8	66
							1631	9									
*08	20615	X	16128	-0-	-4487	-0-	14524	3	1604	9	Y	1458	1467	0	12	8	45
*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

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14970	X	8090	-0-	-6880	-0-	6995	3	1095	9	Y	995	970	0	14	8	23
*12	12834	X	10971	-0-	-1863	-0-	9526	3	1445	9	Y	1314	1298	0	19	8	20
*01	12834	X	10310	-0-	-2524	-0-	9488	3	822	9	Y	747	718	0	22	8	27
*02	11592	X	7039	-0-	-4553	-0-	5878	3	1161	9	Y	1055	1009	0	26	8	47
*03	10943	X	3591	-0-	-7352	-0-	3038	3	553	9	Y	503	528	0	14	8	8
*04	10590	X	5376	-0-	-5214	-0-	4677	3	699	9	Y	635	614	0	19	8	10
*05	10943	X	5113	-0-	-5830	-0-	4395	3	718	9	Y	653	637	0	11	8	15
*06	9960	X	5974	-0-	-3986	-0-	5220	3	754	9	Y	685	675	0	14	8	11
*07	7750	X	4468	-0-	-3282	-0-	3907	3	561	9	Y	510	501	0	12	8	8
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5431	3	695	9	Y	632	604	0	23	8	13
*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

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15900	X	9176	-0-	-6724	-0-	7849	3	1327	9	Y	1206	1184	0	12	8	28
*12	15004	X	11139	-0-	-3865	-0-	9302	3	1837	9	Y	1670	1652	0	21	8	25
*01	15004	X	11486	-0-	-3518	-0-	7971	3	3515	9	Y	3195	3082	0	19	8	119
*02	12908	X	7457	-0-	-5451	-0-	6002	3	1455	9	Y	1323	1353	0	30	8	59
*03	11563	X	5710	-0-	-5853	-0-	4768	3	21	4	Y	837	863	0	20	8	13
							921	9									
*04	11100	X	8912	-0-	-2188	-0-	7797	3	1115	9	Y	1014	984	0	27	8	16
*05	11470	X	7999	-0-	-3471	-0-	7054	3	8	4	Y	852	834	0	15	8	19
							937	9									
*06	11100	X	6227	-0-	-4873	-0-	5658	3	4	4	Y	514	507	0	18	8	8
							565	9									
*07	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	6476	3	7	4	Y	741	721	0	16	8	12
							815	9									
*08	9176	X	3821	-0-	-5355	-0-	3556	3	265	9	Y	241	226	0	22	8	5
*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-

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33960	X	23960	-0-	-10000	-0-	21438	3	2522	9	Y	2293	2280	0	11	8	21
*12	35092	X	29803	-0-	-5289	-0-	26599	3	3204	9	Y	2913	2902	0	10	8	22
*01	33759	X	25259	-0-	-8500	-0-	22830	3	2429	9	Y	2208	2171	0	13	8	46
*02	30492	X	26160	-0-	-4332	-0-	22699	3	3461	9	Y	3146	3068	0	29	8	95
*03	33759	X	27764	-0-	-5995	-0-	24413	3	3351	9	Y	3046	3052	0	20	8	69
*04	28830	X	12320	-0-	-16510	-0-	10941	3	1379	9	Y	1254	1309	0	6	8	8
*05	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	57	65	0			-0-
*06	27990	X	21758	-0-	-6232	-0-	18991	3	2767	9	Y	2515	2497	0	6	8	12
*07	28923	X	27363	-0-	-1560	-0-	23594	3	3769	9	Y	3426	3419	0	10	8	9
*08	27745	X	22289	-0-	-5456	-0-	18942	3	3347	9	Y	3043	3027	0	13	8	12
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5640	X	4269	-0-	-1371	-0-	4241	3	28	9	Y	25	1	0	24	8	-0-
*12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	6996	3	612	9	Y	556	533	0	19	8	4
*01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	11804	3	1715	9	Y	1559	1504	0	27	8	32
*02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	9690	3	2102	9	Y	1911	1838	0	48	8	57
*03	7719	X	2602	-0-	-5117	-0-	2194	3	408	9	Y	371	416	0	4	8	8
*04	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	16286	3	2642	9	Y	2402	2373	0	22	8	15
*05	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	17125	3	13	4	Y	3151	3146	0	12	8	8
							3466	9									
*06	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	21754	3	2727	9	Y	2479	2460	0	16	8	11
*07	26691	X	23390	-0-	-3301	-0-	20092	3	3298	9	Y	2998	2988	0	13	8	8
*08	26691	X	23504	-0-	-3187	-0-	20178	3	26	4	Y	3000	2977	0	19	8	12
							3300	9									
*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

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

05	27745	X	11299	-0-	-16446	-0-	9088	3	258	4	Y	1775	1817	0			53
							1953	9									
06	26850	X	11174	-0-	-15676	-0-	9003	3	114	4	Y	1870	1831	0			92
							2057	9									
07	27745	X	25632	-0-	-2113	-0-	20989	3	4643	9	Y	4221	4191	0			122
08	25203	X	21316	-0-	-3887	-0-	17468	3	14	4	Y	3485	3530	0			77
							3834	9									
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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

*11	45330	X	40173	-0-	-5157	-0-	34682	3	5491	9	Y	4992	5024	0	23	8	59
*12	46841	X	43480	-0-	-3361	-0-	38194	3	5286	9	Y	4805	4773	0	21	8	70
*01	46841	X	35724	-0-	-11117	-0-	31219	3	4505	9	Y	4095	4075	0	23	8	67
*02	40096	X	39648	-0-	-448	-0-	35027	3	4621	9	Y	4201	4174	0	32	8	62
*03	43462	X	42242	-0-	-1220	-0-	37586	3	4656	9	Y	4233	4219	0	21	8	55
*04	42060	X	35704	-0-	-6356	-0-	31495	3	4209	9	Y	3826	3791	0	22	8	68
*05	43865	X	38083	-0-	-5782	-0-	33757	3	4326	9	Y	3933	3921	0	13	8	67
*06	42450	X	31936	-0-	-10514	-0-	28755	3	3181	9	Y	2892	2891	0	11	8	57
*07	43865	X	39570	-0-	-4295	-0-	35175	3	4395	9	Y	3995	3979	0	12	8	61
*08	42222	X	34808	-0-	-7414	-0-	30649	3	4159	9	Y	3781	3756	0	19	8	67
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43320	X	38242	-0-	-5078	-0-	33549	3	4693	9	Y	4266	4272	0	24	8	50
*12	44764	X	40075	-0-	-4689	-0-	35202	3	4873	9	Y	4430	4393	0	22	8	65
*01	44764	X	37013	-0-	-7751	-0-	33226	3	3787	9	Y	3443	3428	0	24	8	56
*02	38808	X	35850	-0-	-2958	-0-	31515	3	4335	9	Y	3941	3905	0	34	8	58
*03	40052	X	39310	-0-	-742	-0-	34950	3	4360	9	Y	3964	3949	0	22	8	51
*04	38760	X	32501	-0-	-6259	-0-	28880	3	3621	9	Y	3292	3262	0	23	8	58
*05	40052	X	34342	-0-	-5710	-0-	30462	3	3880	9	Y	3527	3511	0	14	8	60
*06	38370	X	31804	-0-	-6566	-0-	28651	3	166	4	Y	2715	2708	0	14	8	53
							2987	9									
*07	39649	X	34225	-0-	-5424	-0-	30481	3	17	4	Y	3388	3377	0	12	8	52
							3727	9									
*08	39277	X	33376	-0-	-5901	-0-	29900	3	3476	9	Y	3160	3136	0	20	8	56
*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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43560	X	39756	-0-	-3804	-0-	35522	3	4234	9	Y	3849	3952	0	20	8	46
*12	45012	X	39317	-0-	-5695	-0-	35124	3	4193	9	Y	3812	3785	0	17	8	56
*01	45012	X	32895	-0-	-12117	-0-	29380	3	3515	9	Y	3195	3178	0	21	8	52
*02	40040	X	34882	-0-	-5158	-0-	31253	3	3629	9	Y	3299	3275	0	27	8	49
*03	41044	X	38023	-0-	-3021	-0-	34149	3	3874	9	Y	3522	3508	0	17	8	46
*04	39720	X	32041	-0-	-7679	-0-	28472	3	276	4	Y	2994	2968	0	19	8	53
							3293	9									
*05	39308	X	31747	-0-	-7561	-0-	28328	3	3	4	Y	3105	3094	0	11	8	53
							3416	9									
*06	37350	X	35258	-0-	-2092	-0-	32048	3	3210	9	Y	2918	2901	0	13	8	57
*07	38595	X	36389	-0-	-2206	-0-	32792	3	3597	9	Y	3270	3266	0	11	8	50
*08	38006	X	34405	-0-	-3601	-0-	31222	3	3183	9	Y	2894	2876	0	17	8	51
*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

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318	X	26951	-0-	-3367	-0-	22503	3	28	4	Y	4018	4031	0	2	8	87
							4420	9									
06	27750	X	22799	-0-	-4951	-0-	19307	3	3	4	Y	3172	3050	0			209
							3489	9									
07	31496	X	23369	-0-	-8127	-0-	18841	3	268	4	Y	3873	3865	0			217
							4260	9									
08	31496	X	29734	-0-	-1762	-0-	25882	3	3852	9	Y	3502	3496	0			223
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31980	X	10032	-0-	-21948	-0-	7003	3	3029	9	Y	2754	2662	0	84	8	36
*12	21886	X	14570	-0-	-7316	-0-	10228	3	4342	9	Y	3947	3846	0	104	8	33
*01	21886	X	13689	-0-	-8197	-0-	9412	3	4277	9	Y	3888	3795	0	87	8	39
*02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	7512	3	34	4	Y	3345	3281	0	51	8	52
							3680	9									
*03	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	12207	3	4731	9	Y	4301	4289	0	40	8	24
*04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	10329	3	10	4	Y	3828	3781	0	37	8	34
							4211	9									
*05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	8482	3	38	4	Y	3038	3029	0	16	8	27
							3342	9									
*06	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	16445	3	99	4	Y	4169	4120	0	27	8	49
							4586	9									
*07	11191	X	8799	-0-	-2392	-0-	6293	3	68	4	Y	2216	2227	0	11	8	27
							2438	9									
*08	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	14171	3	78	4	Y	4495	4413	0	38	8	71
							4945	9									
*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									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17940	X	7282	-0-	-10658	-0-	5490	3	1792	9	Y	1629	1611	0	14	8	22
*12	13671	X	11110	-0-	-2561	-0-	8489	3	2621	9	Y	2383	2367	0	18	8	20
*01	13671	X	10796	-0-	-2875	-0-	8113	3	2683	9	Y	2439	2409	0	25	8	25
*02	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	8877	3	46	4	Y	1635	1606	0	29	8	25
							1799	9									
*03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9916	3	5	4	Y	1929	1930	0	13	8	11
							2122	9									
*04	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	12601	3	38	4	Y	2274	2245	0	20	8	20
							2501	9									
*05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	12059	3	51	4	Y	2196	2185	0	11	8	20
							2416	9									
*06	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	17678	3	51	4	Y	2453	2430	0	14	8	29
							2698	9									
*07	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	13746	3	52	4	Y	2115	2113	0	5	8	26
							2327	9									
*08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	15076	3	48	4	Y	2739	2713	0	9	8	43
							3013	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	26379	3	2573	9	Y	2339	2295	0	12	8	131
*12	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	25053	3	2316	9	Y	2105	2103	0	10	8	123
*01	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	Y	2121	2105	0	13	8	126
							2333	9									
*02	27020	X	24834	-0-	-2186	-0-	22709	3	2125	9	Y	1932	1926	0	15	8	117
*03	29915	X	28716	-0-	-1199	-0-	26386	3	2330	9	Y	2118	2126	0	9	8	100
*04	28950	X	24247	-0-	-4703	-0-	22259	3	1988	9	Y	1807	1831	0	10	8	66
*05	27466	X	27305	-0-	-161	-0-	25046	3	2259	9	Y	2054	2022	0	6	8	92
*06	26580	X	25938	-0-	-642	-0-	24064	3	1874	9	Y	1704	1662	0	6	8	128
*07	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	40348	3	18	4	Y	1740	1799	0	5	8	64
							1914	9									
*08	28706	X	27338	-0-	-1368	-0-	25587	3	1751	9	Y	1592	1601	0	11	8	44
*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

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25860	X	23804	-0-	-2056	-0-	19022	3	4782	9	Y	4347	4235	0	41	8	242
*12	26722	X	25315	-0-	-1407	-0-	20728	3	4587	9	Y	4170	4132	0	37	8	243
*01	26722	X	26620	-0-	-102	-0-	20572	3	1039	4	Y	4554	4476	0	53	8	268
							5009	9									
*02	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	21460	3	4632	9	Y	4211	4164	0	62	8	253
*03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	26160	3	4871	9	Y	4428	4436	0	37	8	208
*04	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	22250	3	229	4	Y	3755	3785	0	42	8	136
							4131	9									
*05	32301	X	32301	-0-	-0-	-0-	27459	3	4842	9	Y	4402	4317	0	24	8	197
*06	38583	X	38583	-0-	-0-	-0-	34666	3	43	4	Y	3522	3429	0	27	8	263
							3874	9									
*07	40413	X	40413	-0-	-0-	-0-	37066	3	21	4	Y	3024	3157	0	19	8	111
							3326	9									
*08	32271	X	28206	-0-	-4065	-0-	24542	3	21	4	Y	3312	3311	0	20	8	92
							3643	9									
*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									

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
*11	53790	X	48358	-0-	-5432	-0-	43530	3	4828	9	Y	4389	4374	0	22	8	95
*12	50158	X	38524	-0-	-11634	-0-	34651	3	5	4	Y	3516	3546	0	17	8	48
							3868	9									
*01	52080	X	46637	-0-	-5443	-0-	41897	3	4740	9	Y	4309	4172	0	30	8	155
*02	47068	X	41719	-0-	-5349	-0-	37785	3	10	4	Y	3567	3504	0	31	8	187
							3924	9									
*03	52111	X	46725	-0-	-5386	-0-	42277	3	4448	9	Y	4044	4123	0	21	8	87
*04	48330	X	42911	-0-	-5419	-0-	38650	3	4261	9	Y	3874	3836	0	24	8	101
*05	46593	X	42209	-0-	-4384	-0-	38087	3	17	4	Y	3732	3724	0	13	8	96
							4105	9									
*06	45090	X	41867	-0-	-3223	-0-	38067	3	43	4	Y	3415	3377	0	14	8	120
							3757	9									
*07	46717	X	43409	-0-	-3308	-0-	39473	3	3936	9	Y	3578	3492	0	13	8	193
*08	46717	X	41219	-0-	-5498	-0-	37340	3	65	4	Y	3467	3526	0	18	8	116
							3814	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	47310	X	46244	-0-	-1066	-0-	40950	3	5294	9	Y	4813	4787	0	28	8	104
*12	46128	X	35531	-0-	-10597	-0-	31607	3	11	4	Y	3557	3591	0	21	8	49
							3913	9									
*01	46403	X	46403	-0-	-0-	-0-	41208	3	5195	9	Y	4723	4566	0	36	8	170
*02	43120	X	39581	-0-	-3539	-0-	34921	3	4660	9	Y	4236	4143	0	41	8	222
*03	47740	X	42965	-0-	-4775	-0-	38289	3	4676	9	Y	4251	4355	0	27	8	91
*04	46200	X	38480	-0-	-7720	-0-	34253	3	4227	9	Y	3843	3803	0	31	8	100
*05	46376	X	36083	-0-	-10293	-0-	32094	3	3989	9	Y	3626	3617	0	16	8	93
*06	44880	X	33787	-0-	-11093	-0-	30118	3	83	4	Y	3260	3222	0	17	8	114
							3586	9									
*07	43772	X	28055	-0-	-15717	-0-	25053	3	3002	9	Y	2729	2678	0	18	8	147
*08	42935	X	29891	-0-	-13044	-0-	26086	3	56	4	Y	3408	3414	0	27	8	114
							3749	9									
*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

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
05	39587	X	33657	-0-	-5930	-0-	30010	3	81	4	Y	3242	3218	0	2	8	145
							3566	9									
06	35100	X	34459	-0-	-641	-0-	30739	3	3720	9	Y	3382	3427	0			100
07	36270	X	27429	-0-	-8841	-0-	24306	3	3123	9	Y	2839	2884	0			55
08	33666	X	27799	-0-	-5867	-0-	24578	3	3	4	Y	2925	2910	0			70
							3218	9									
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									

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
05	18786	X	16319	-0-	-2467	-0-	13768	3	33	4	Y	2289	2291	0	1	8	63
							2518	9									
06	18180	X	16085	-0-	-2095	-0-	13855	3	6	4	Y	2022	2030	0			55
							2224	9									
07	17577	X	12397	-0-	-5180	-0-	10139	3	2258	9	Y	2053	2042	0			66
08	17515	X	12318	-0-	-5197	-0-	10142	3	2176	9	Y	1978	1971	0			73
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		929	-0-	929	929	557	3	372	9	Y	338	309	0	10	8	19
*01	T. A.		2123	-0-	2123	3052	1368	3	257	4	Y	453	425	0	21	8	26
							498	9									
*02	2800	N	3302	-0-	502	3554	2768	3	534	9	Y	485	460	0	23	8	28
*03	3100	N	5472	-0-	2372	5926	4792	3	680	9	Y	618	603	0	14	8	29
*04	3000	N	4979	-0-	1979	7905	4366	3	613	9	Y	557	551	0	15	8	20
*05	13908	X	6003	-0-	-7905	-0-	5286	3	717	9	Y	652	634	0	9	8	29
*06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7448	3	618	9	Y	562	540	0	9	8	42
*07	2325	X	775	-0-	-1550	-0-	9	4	766	9	Y	696	708	0	5	8	25
*08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	589	583	0	15	8	16
*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

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
*11	46260	X	39069	-0-	-7191	-0-	33469	3	5600	9	Y	5091	5057	0	25	8	110
*12	41199	X	29044	-0-	-12155	-0-	24836	3	7	4	Y	3819	3857	0	19	8	53
							4201	9									
*01	41199	X	36219	-0-	-4980	-0-	30638	3	5581	9	Y	5074	4912	0	32	8	183
*02	37212	X	32075	-0-	-5137	-0-	27913	3	4162	9	Y	3784	3734	0	34	8	199
*03	40331	X	37818	-0-	-2513	-0-	32936	3	4882	9	Y	4438	4519	0	23	8	95
*04	39030	X	32444	-0-	-6586	-0-	28066	3	54	4	Y	3931	3899	0	25	8	102
							4324	9									
*05	36177	X	34499	-0-	-1678	-0-	29649	3	4850	9	Y	4409	4383	0	15	8	113
*06	35010	X	31359	-0-	-3651	-0-	27120	3	79	4	Y	3782	3748	0	15	8	132
							4160	9									
*07	37789	X	1029	-0-	-36760	-0-	831	3	198	9	Y	180	287	0	16	8	9
*08	37789	X	20713	-0-	-17076	-0-	17023	3	125	4	Y	3241	3109	0	33	8	108
							3565	9									
*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

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
05	19499	X	11489	-0-	-8010	-0-	10166	3	1323	9	Y	1203	1214	0	1	8	33
06	18540	X	12776	-0-	-5764	-0-	11128	3	1648	9	Y	1498	1490	0			41
07	14818	X	9835	-0-	-4983	-0-	8165	3	1670	9	Y	1518	1510	0			49
08	13020	X	6801	-0-	-6219	-0-	5734	3	1067	9	Y	970	983	0			36
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	50040	X	46360	-0-	-3680	-0-	39433	3	6927	9	Y	6297	6307	0	22	8	58
*12	51708	X	46667	-0-	-5041	-0-	39527	3	7140	9	Y	6491	6470	0	21	8	58
*01	49569	X	48159	-0-	-1410	-0-	41247	3	6912	9	Y	6284	6264	0	28	8	50
*02	44772	X	41467	-0-	-3305	-0-	35549	3	5918	9	Y	5380	5352	0	32	8	46
*03	49290	X	44967	-0-	-4323	-0-	39311	3	5656	9	Y	5142	5130	0	20	8	38
*04	46590	X	43456	-0-	-3134	-0-	37768	3	198	4	Y	4991	4959	0	30	8	40
							5490	9									
*05	48143	X	36686	-0-	-11457	-0-	31461	3	5225	9	Y	4750	4731	0	13	8	46
*06	46590	X	39042	-0-	-7548	-0-	33374	3	683	4	Y	4532	4525	0	17	8	36
							4985	9									
*07	45880	X	42049	-0-	-3831	-0-	35944	3	498	4	Y	5097	5077	0	14	8	42
							5607	9									
*08	44950	X	40769	-0-	-4181	-0-	35465	3	5304	9	Y	4822	4790	0	23	8	51
*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

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
*11	35520	X	16195	-0-	-19325	-0-	12881	3	3314	9	Y	3013	2953	0	35	8	55
*12	33263	X	18008	-0-	-15255	-0-	14385	3	3623	9	Y	3294	3278	0	29	8	42
*01	22568	X	3562	-0-	-19006	-0-	2865	3	697	9	Y	634	636	0	7	8	33
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-					33
03	17670	X	326	-0-	-17344	-0-	326	3			Y	-0-					33
*04	43029	X	43029	-0-	-0-	-0-	34535	3	92	4	Y	7638	7560	0	56	8	55
							8402	9									
*05	25504	X	25504	-0-	-0-	-0-	20467	3	28	4	Y	4554	4576	0	22	8	11
							5009	9									
*06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	16717	3	11	4	Y	3603	3574	0	21	8	19
							3963	9									
*07	17670	X	12625	-0-	-5045	-0-	9949	3	5	4	Y	2428	2423	0	9	8	15
							2671	9									
*08	44423	X	23924	-0-	-20499	-0-	19287	3	3	4	Y	4213	4164	0	32	8	32
							4634	9									
*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

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
*11	67380	X	62764	-0-	-4616	-0-	58490	3	4274	9	Y	3885	3877	0	32	8	36
*12	69626	X	63347	-0-	-6279	-0-	59909	3	3438	9	Y	3125	3102	0	31	8	28
*01	66991	X	60115	-0-	-6876	-0-	57408	3	2707	9	Y	2461	2429	0	40	8	20
*02	58548	X	54169	-0-	-4379	-0-	51078	3	3091	9	Y	2810	2756	0	50	8	24
*03	64821	X	62028	-0-	-2793	-0-	56826	3	5202	9	Y	4729	4690	0	29	8	34
*04	62730	X	57544	-0-	-5186	-0-	53782	3	33	4	Y	3390	3355	0	42	8	27
							3729	9									
*05	63302	X	52241	-0-	-11061	-0-	49205	3	3036	9	Y	2760	2742	0	18	8	27
*06	58140	X	54113	-0-	-4027	-0-	49947	3	672	4	Y	3176	3153	0	25	8	25
							3494	9									
*07	62000	X	51120	-0-	-10880	-0-	47069	3	452	4	Y	3272	3252	0	18	8	27
							3599	9									
*08	62000	X	55065	-0-	-6935	-0-	51213	3	3852	9	Y	3502	3458	0	34	8	37
*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									

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
*11	39570	X	28687	-0-	-10883	-0-	23884	3	4803	9	Y	4366	4351	0	13	8	80
*12	33914	X	29454	-0-	-4460	-0-	24922	3	4532	9	Y	4120	4135	0	13	8	52
*01	36022	X	5681	-0-	-30341	-0-	4830	3	851	9	Y	774	783	0	3	8	40
02	31332	X	-0-	-0-	-31332	-0-					Y	-0-					40
03	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-					40
*04	58212	X	58212	-0-	-0-	-0-	46655	3	124	4	Y	10394	10313	0	46	8	75
							11433	9									
*05	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	41472	3	56	4	Y	10181	10202	0	29	8	25
							11199	9									
*06	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	28897	3	19	4	Y	7088	7048	0	27	8	38
							7797	9									
*07	34689	X	20160	-0-	-14529	-0-	15518	3	8	4	Y	4213	4212	0	12	8	27
							4634	9									
*08	60109	X	29462	-0-	-30647	-0-	23391	3	3	4	Y	5516	5465	0	36	8	42
							6068	9									
*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

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
05	32891	X	17259	-0-	-15632	-0-	104	1	15006	3	Y	1927	1906	0	1	8	34
							29	4	2120	9							
06	31830	X	19749	-0-	-12081	-0-	17198	3	6	4	Y	2314	2312	0			36
							2545	9									
07	26660	X	23118	-0-	-3542	-0-	20241	3	2877	9	Y	2615	2572	0			79
08	24025	X	17858	-0-	-6167	-0-	14850	3	155	4	Y	2594	2635	0			38
							2853	9									
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									

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
05	27032	X	13020	-0-	-14012	-0-	75	1	10624	3	Y	2064	2041	0			36
							51	4	2270	9							
06	23160	X	12194	-0-	-10966	-0-	10593	3	136	4	Y	1332	1347	0			21
							1465	9									
07	23932	X	19929	-0-	-4003	-0-	17198	3	2731	9	Y	2483	2429	0			75
08	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	16993	3	144	4	Y	3460	3484	0			51
							3806	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	35340	X	31244	-0-	-4096	-0-	28199	3	3045	9	Y	2768	2811	0	19	8	34
*12	36580	X	35388	-0-	-1192	-0-	32190	3	3198	9	Y	2907	2876	0	20	8	45
*01	36580	X	35376	-0-	-1204	-0-	31898	3	493	4	Y	2714	2666	0	27	8	66
							2985	9									
*02	33040	X	31947	-0-	-1093	-0-	29213	3	2734	9	Y	2485	2438	0	30	8	83
*03	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	33016	3	2857	9	Y	2597	2613	0	20	8	47
*04	34230	X	27686	-0-	-6544	-0-	25233	3	2453	9	Y	2230	2212	0	18	8	47
*05	35371	X	31188	-0-	-4183	-0-	28530	3	2658	9	Y	2416	2404	0	10	8	49
*06	34200	X	30003	-0-	-4197	-0-	27217	3	5	4	Y	2528	2492	0	11	8	74
							2781	9									
*07	35867	X	29671	-0-	-6196	-0-	26972	3	5	4	Y	2449	2466	0	10	8	47
							2694	9									
*08	35867	X	34169	-0-	-1698	-0-	31208	3	2961	9	Y	2692	2662	0	18	8	59
*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

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
05	27249	X	14057	-0-	-13192	-0-	86	1	12299	3	Y	1520	1506	0			27
							1672	9									
06	22530	X	19730	-0-	-2800	-0-	17009	3	22	4	Y	2454	2442	0			39
							2699	9									
07	25699	X	21931	-0-	-3768	-0-	19204	3	2727	9	Y	2479	2443	0			75
08	25699	X	15594	-0-	-10105	-0-	13186	3	2408	9	Y	2189	2232	0			32
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									

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
05	31181	X	31181	-0-	-0-	-0-	201	1	28776	3	Y	2004	1983	0	1	8	35
							2204	9									
06	28830	X	20116	-0-	-8714	-0-	17634	3	7	4	Y	2250	2250	0			35
							2475	9									
07	28675	X	23980	-0-	-4695	-0-	20943	3	3037	9	Y	2761	2712	0			84
08	31186	X	19198	-0-	-11988	-0-	16015	3	17	4	Y	2878	2920	0			42
							3166	9									
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									

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
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	3866	3	2133	9	Y	1939	1910	0	7	8	25
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	2523	3	10	4	Y	959	948	0			36
							1055	9									
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	4839	3	14	4	Y	1328	1313	0			51
							1461	9									
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	4383	3	1398	9	Y	1271	1273	0			49
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	48810	X	37886	-0-	-10924	-0-	34893	3	2993	9	Y	2721	2764	0	13	8	34
*12	42222	X	39652	-0-	-2570	-0-	36676	3	2976	9	Y	2705	2684	0	13	8	42
*01	42191	X	39614	-0-	-2577	-0-	35804	3	517	4	Y	2994	2945	0	17	8	74
							3293	9									
*02	38108	X	36515	-0-	-1593	-0-	33601	3	2914	9	Y	2649	2614	0	20	8	89
*03	39959	X	38912	-0-	-1047	-0-	36009	3	2903	9	Y	2639	2668	0	13	8	47
*04	38370	X	32847	-0-	-5523	-0-	30570	3	2277	9	Y	2070	2061	0	12	8	44
*05	40393	X	34775	-0-	-5618	-0-	32532	3	2243	9	Y	2039	2035	0	6	8	42
*06	39090	X	35415	-0-	-3675	-0-	32832	3	21	4	Y	2329	2295	0	7	8	69
							2562	9									
*07	40393	X	32739	-0-	-7654	-0-	30396	3	38	4	Y	2095	2117	0	6	8	41
							2305	9									
*08	38905	X	37762	-0-	-1143	-0-	35250	3	2512	9	Y	2284	2264	0	11	8	50
*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

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
*11	42810	X	32555	-0-	-10255	-0-	29630	3	2925	9	Y	2659	2705	0	12	8	33
*12	36983	X	35831	-0-	-1152	-0-	32765	3	3066	9	Y	2787	2765	0	12	8	43
*01	36983	X	35426	-0-	-1557	-0-	31934	3	335	4	Y	2870	2825	0	17	8	71
							3157	9									
*02	33404	X	32975	-0-	-429	-0-	30166	3	2809	9	Y	2554	2520	0	19	8	86
*03	36245	X	36245	-0-	-0-	-0-	33377	3	2868	9	Y	2607	2634	0	12	8	47
*04	34650	X	28397	-0-	-6253	-0-	26088	3	2309	9	Y	2099	2090	0	11	8	45
*05	36487	X	30711	-0-	-5776	-0-	28359	3	2352	9	Y	2138	2133	0	6	8	44
*06	35310	X	31459	-0-	-3851	-0-	28837	3	4	4	Y	2380	2347	0	7	8	70
							2618	9									
*07	36487	X	29339	-0-	-7148	-0-	26893	3	8	4	Y	2216	2237	0	6	8	43
							2438	9									
*08	36239	X	35949	-0-	-290	-0-	33212	3	2737	9	Y	2488	2465	0	11	8	55
*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

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
*11	33780	X	30396	-0-	-3384	-0-	25874	3	4522	9	Y	4111	4116	0	25	8	42
*12	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	29345	3	4725	9	Y	4295	4236	0	24	8	77
*01	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	27635	3	4412	9	Y	4011	3985	0	27	8	76
*02	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	26545	3	4344	9	Y	3949	3914	0	32	8	79
*03	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	34259	3	4873	9	Y	4430	4408	0	23	8	78
*04	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	31901	3	4128	9	Y	3753	3713	0	26	8	92
*05	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	34730	3	4530	9	Y	4118	4151	0	16	8	43
*06	33190	X	33190	-0-	-0-	-0-	29313	3	178	4	Y	3363	3320	0	13	8	73
							3699	9									
*07	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	36046	3	12	4	Y	3889	3852	0	13	8	97
							4278	9									
*08	39246	X	38615	-0-	-631	-0-	34516	3	210	4	Y	3535	3552	0	22	8	58
							3889	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	46110	X	43045	-0-	-3065	-0-	37002	3	5	4	Y	5489	5525	0	22	8	56
							6038	9									
*12	46717	X	45691	-0-	-1026	-0-	39832	3	5859	9	Y	5326	5265	0	21	8	96
*01	46717	X	42829	-0-	-3888	-0-	37460	3	5369	9	Y	4881	4861	0	23	8	93
*02	42196	X	41755	-0-	-441	-0-	36490	3	5265	9	Y	4786	4753	0	30	8	96
*03	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	41667	3	5172	9	Y	4702	4695	0	20	8	83
*04	46937	X	46937	-0-	-0-	-0-	41900	3	5037	9	Y	4579	4528	0	22	8	112
*05	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	41679	3	5507	9	Y	5006	5052	0	14	8	52
*06	44580	X	14387	-0-	-30193	-0-	12669	3	22	4	Y	1542	1555	0	5	8	34
							1696	9									
*07	48484	X	5607	-0-	-42877	-0-	4829	3	34	4	Y	676	692	0	1	8	17
							744	9									
*08	48484	X	45223	-0-	-3261	-0-	38861	3	221	4	Y	5583	5485	0	23	8	92
							6141	9									
*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									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49440	X	47053	-0-	-2387	-0-	40557	3	2	4	Y	5904	5933	0	22	8	60
							6494	9									
*12	52576	X	49004	-0-	-3572	-0-	42763	3	6241	9	Y	5674	5611	0	21	8	102
*01	52576	X	38237	-0-	-14339	-0-	33175	3	5062	9	Y	4602	4598	0	19	8	87
*02	47488	X	44598	-0-	-2890	-0-	38853	3	5745	9	Y	5223	5175	0	30	8	105
*03	49261	X	49261	-0-	-0-	-0-	43579	3	5682	9	Y	5165	5160	0	19	8	91
*04	47400	X	45649	-0-	-1751	-0-	40809	3	4840	9	Y	4400	4361	0	22	8	108
*05	49197	X	48265	-0-	-932	-0-	42990	3	5275	9	Y	4795	4840	0	13	8	50
*06	47610	X	41703	-0-	-5907	-0-	37167	3	163	4	Y	3975	3927	0	11	8	87
							4373	9									
*07	49228	X	48413	-0-	-815	-0-	43714	3	4699	9	Y	4272	4242	0	10	8	107
*08	49228	X	46499	-0-	-2729	-0-	41764	3	235	4	Y	4091	4111	0	19	8	68
							4500	9									
*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

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
*11	40890	X	29741	-0-	-11149	-0-	25680	3	4061	9	Y	3692	3664	0	32	8	46
*12	39649	X	32865	-0-	-6784	-0-	28319	3	4546	9	Y	4133	4112	0	35	8	32
*01	38750	X	32900	-0-	-5850	-0-	28126	3	4774	9	Y	4340	4246	0	48	8	78
*02	35000	X	28673	-0-	-6327	-0-	24640	3	4033	9	Y	3666	3653	0	52	8	39
*03	36859	X	28874	-0-	-7985	-0-	25081	3	3793	9	Y	3448	3429	0	35	8	23
*04	31800	X	24410	-0-	-7390	-0-	21150	3	6	4	Y	2958	2937	0	20	8	24
							3254	9									
*05	32860	X	23361	-0-	-9499	-0-	20204	3	3157	9	Y	2870	2842	0	17	8	35
*06	31800	X	8093	-0-	-23707	-0-	7367	3	13	4	Y	648	663	0	15	8	5
							713	9									
*07	31682	X	4933	-0-	-26749	-0-	4048	3	8	4	Y	797	783	0	12	8	7
							877	9									
*08	28830	X	7447	-0-	-21383	-0-	6695	3	752	9	Y	684	663	0	23	8	5
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	40320	X	32496	-0-	-7824	-0-	29830	3	2	4	Y	2422	2391	0	25	8	42
							2664	9									
*12	41633	X	4959	-0-	-36674	-0-	4257	3	702	9	Y	638	652	0	5	8	23
*01	39680	X	25855	-0-	-13825	-0-	23253	3	18	4	Y	2349	2296	0	28	8	48
							2584	9									
*02	35840	X	31562	-0-	-4278	-0-	27892	3	11	4	Y	3326	3269	0	49	8	56
							3659	9									
*03	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	30654	3	3957	9	Y	3597	3583	0	31	8	39
*04	32460	X	32039	-0-	-421	-0-	27888	3	312	4	Y	3490	3456	0	35	8	38
							3839	9									
*05	34875	X	26528	-0-	-8347	-0-	22873	3	3655	9	Y	3323	3307	0	19	8	35
*06	33750	X	22579	-0-	-11171	-0-	19869	3	115	4	Y	2359	2316	0	17	8	61
							2595	9									
*07	34875	X	25200	-0-	-9675	-0-	21607	3	3593	9	Y	3266	3270	0	19	8	38
*08	34565	X	23587	-0-	-10978	-0-	21036	3	2551	9	Y	2319	2299	0	26	8	32
*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

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
*11	40650	X	31544	-0-	-9106	-0-	28563	3	2981	9	Y	2710	2678	0	21	8	47
*12	40176	X	19552	-0-	-20624	-0-	17651	3	1901	9	Y	1728	1700	0	12	8	63
*01	37262	X	32964	-0-	-4298	-0-	29262	3	3702	9	Y	3365	3331	0	28	8	69
*02	32256	X	29398	-0-	-2858	-0-	25995	3	3403	9	Y	3094	3079	0	32	8	52
*03	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	29056	3	3526	9	Y	3205	3201	0	21	8	35
*04	31860	X	29482	-0-	-2378	-0-	26326	3	3156	9	Y	2869	2849	0	24	8	31
*05	32922	X	23883	-0-	-9039	-0-	21015	3	2868	9	Y	2607	2597	0	14	8	27
*06	31860	X	21597	-0-	-10263	-0-	19403	3	13	4	Y	1983	1946	0	13	8	51
							2181	9									
*07	32550	X	23125	-0-	-9425	-0-	20532	3	2593	9	Y	2357	2368	0	13	8	27
*08	32550	X	24201	-0-	-8349	-0-	21731	3	2470	9	Y	2245	2222	0	19	8	31
*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

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
*11	43770	X	39315	-0-	-4455	-0-	35355	3	3960	9	Y	3600	3570	0	29	8	45
*12	44268	X	39964	-0-	-4304	-0-	35925	3	4039	9	Y	3672	3660	0	29	8	28
*01	44578	X	38810	-0-	-5768	-0-	34791	3	4019	9	Y	3654	3578	0	39	8	65
*02	40264	X	34049	-0-	-6215	-0-	30427	3	3622	9	Y	3293	3280	0	43	8	35
*03	44578	X	37586	-0-	-6992	-0-	33827	3	3759	9	Y	3417	3400	0	29	8	23
*04	39270	X	35333	-0-	-3937	-0-	31748	3	28	4	Y	3234	3200	0	31	8	26
							3557	9									
*05	39928	X	34405	-0-	-5523	-0-	30905	3	38	4	Y	3147	3119	0	15	8	39
							3462	9									
*06	37530	X	34485	-0-	-3045	-0-	30859	3	400	4	Y	2933	2926	0	21	8	25
							3226	9									
*07	37634	X	31792	-0-	-5842	-0-	28434	3	36	4	Y	3020	3004	0	14	8	27
							3322	9									
*08	37572	X	32734	-0-	-4838	-0-	29273	3	3461	9	Y	3146	3124	0	24	8	25
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	51000	X	38866	-0-	-12134	-0-	34717	3	4149	9	Y	3772	3750	0	20	8	47
*12	49817	X	44935	-0-	-4882	-0-	40550	3	4385	9	Y	3986	3980	0	22	8	31
*01	49817	X	45073	-0-	-4744	-0-	40461	3	4612	9	Y	4193	4121	0	28	8	75
*02	42448	X	38937	-0-	-3511	-0-	34932	3	4005	9	Y	3641	3645	0	32	8	39
*03	44950	X	42358	-0-	-2592	-0-	38238	3	4120	9	Y	3745	3736	0	23	8	25
*04	43590	X	40019	-0-	-3571	-0-	36007	3	4012	9	Y	3647	3620	0	23	8	29
*05	45043	X	39203	-0-	-5840	-0-	35214	3	3989	9	Y	3626	3600	0	11	8	44
*06	43590	X	35801	-0-	-7789	-0-	32473	3	3328	9	Y	3025	3028	0	15	8	26
*07	43059	X	37420	-0-	-5639	-0-	33640	3	9	4	Y	3428	3414	0	10	8	30
							3771	9									
*08	42346	X	39063	-0-	-3283	-0-	35158	3	3905	9	Y	3550	3534	0	18	8	28
*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

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
*11	31290	X	15097	-0-	-16193	-0-	13308	3	1789	9	Y	1626	1569	0	24	8	110
*12	27342	X	23145	-0-	-4197	-0-	20306	3	2839	9	Y	2581	2588	0	31	8	72
*01	27342	X	23811	-0-	-3531	-0-	20703	3	3108	9	Y	2825	2730	0	46	8	121
*02	23212	X	21062	-0-	-2150	-0-	18443	3	2	4	Y	2379	2368	0	42	8	90
							2617	9									
*03	23126	X	22859	-0-	-267	-0-	20089	3	2770	9	Y	2518	2490	0	29	8	89
*04	22980	X	21848	-0-	-1132	-0-	19255	3	2593	9	Y	2357	2335	0	39	8	72
*05	23746	X	21331	-0-	-2415	-0-	18809	3	2522	9	Y	2293	2296	0	19	8	50
*06	22980	X	15262	-0-	-7718	-0-	13054	3	4	4	Y	2004	1954	0	16	8	84
							2204	9									
*07	23281	X	17201	-0-	-6080	-0-	14384	3	2817	9	Y	2561	2412	0	22	8	211
*08	22816	X	3608	-0-	-19208	-0-	2864	3	234	4	Y	464	644	0	14	8	17
							510	9									
*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

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
*11	37140	X	25032	-0-	-12108	-0-	22658	3	2374	9	Y	2158	2077	0	21	8	147
*12	34844	X	28945	-0-	-5899	-0-	26252	3	2693	9	Y	2448	2503	0	23	8	69
*01	34844	X	29085	-0-	-5759	-0-	25746	3	3339	9	Y	3035	2938	0	35	8	131
*02	31472	X	25711	-0-	-5761	-0-	22870	3	2841	9	Y	2583	2583	0	33	8	98
*03	32364	X	28309	-0-	-4055	-0-	25078	3	3231	9	Y	2937	2908	0	23	8	104
*04	28110	X	27262	-0-	-848	-0-	24027	3	3235	9	Y	2941	2924	0	30	8	91
*05	29047	X	25435	-0-	-3612	-0-	22420	3	3015	9	Y	2741	2757	0	15	8	60
*06	28110	X	22006	-0-	-6104	-0-	19043	3	612	4	Y	2137	2095	0	12	8	90
							2351	9									
*07	28427	X	17124	-0-	-11303	-0-	15001	3	2123	9	Y	1930	1849	0	11	8	160
*08	28272	X	8343	-0-	-19929	-0-	7018	3	428	4	Y	815	933	0	12	8	30
							897	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	42840	X	37260	-0-	-5580	-0-	33090	3	4170	9	Y	3791	3776	0	13	8	45
*12	44268	X	38165	-0-	-6103	-0-	33697	3	4468	9	Y	4062	4037	0	14	8	56
*01	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	39391	3	4378	9	Y	3980	3881	0	18	8	137
*02	39424	X	27457	-0-	-11967	-0-	24039	3	3418	9	Y	3107	3117	0	21	8	106
*03	41323	X	34040	-0-	-7283	-0-	29299	3	4741	9	Y	4310	4310	0	18	8	88
*04	42330	X	38964	-0-	-3366	-0-	32508	3	6456	9	Y	5869	5837	0	18	8	102
*05	43741	X	23618	-0-	-20123	-0-	20435	3	3183	9	Y	2894	2921	0	9	8	66
*06	42330	X	22536	-0-	-19794	-0-	19834	3	48	4	Y	2413	2407	0	10	8	62
							2654	9									
*07	40238	X	23741	-0-	-16497	-0-	20192	3	3549	9	Y	3226	3187	0	10	8	91
*08	40238	X	22952	-0-	-17286	-0-	19734	3	3218	9	Y	2925	2921	0	18	8	77
*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

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31740	X	21847	-0-	-9893	-0-	19637	3	2210	9	Y	2009	1992	0	16	8	24
*12	30349	X	20461	-0-	-9888	-0-	18228	3	2233	9	Y	2030	2010	0	16	8	28
*01	28520	X	16684	-0-	-11836	-0-	15072	3	1612	9	Y	1465	1423	0	20	8	50
*02	24584	X	15566	-0-	-9018	-0-	13857	3	1709	9	Y	1554	1524	0	27	8	53
*03	24707	X	22653	-0-	-2054	-0-	19888	3	2765	9	Y	2514	2494	0	22	8	51
*04	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	21957	3	3550	9	Y	3227	3200	0	22	8	56
*05	20429	X	18474	-0-	-1955	-0-	16559	3	1915	9	Y	1741	1744	0	14	8	39
*06	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	15159	3	198	4	Y	1406	1394	0	15	8	36
							1547	9									
*07	26350	X	17381	-0-	-8969	-0-	15928	3	1453	9	Y	1321	1306	0	14	8	37
*08	26350	X	17353	-0-	-8997	-0-	15355	3	1998	9	Y	1816	1782	0	24	8	47
*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

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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
*11	49170	X	33704	-0-	-15466	-0-	29283	3	4421	9	Y	4019	4009	0	16	8	70
*12	48081	X	40588	-0-	-7493	-0-	34862	3	5726	9	Y	5205	5188	0	20	8	67
*01	48081	X	43128	-0-	-4953	-0-	37057	3	6071	9	Y	5519	5439	0	29	8	118
*02	41608	X	35975	-0-	-5633	-0-	31205	3	4770	9	Y	4336	4372	0	29	8	53
*03	46066	X	44660	-0-	-1406	-0-	38983	3	5677	9	Y	5161	5141	0	22	8	51
*04	41700	X	35983	-0-	-5717	-0-	31108	3	5	4	Y	4427	4405	0	22	8	51
							4870	9									
*05	43090	X	36583	-0-	-6507	-0-	31440	3	5143	9	Y	4675	4645	0	14	8	67
*06	41700	X	31648	-0-	-10052	-0-	27532	3	6	4	Y	3736	3674	0	13	8	116
							4110	9									
*07	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	34075	3	5119	9	Y	4654	4703	0	13	8	54
*08	44640	X	37975	-0-	-6665	-0-	33040	3	4935	9	Y	4486	4410	0	21	8	109
*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

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	2058	2012	0	49	8	24
*12	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	1745	1702	0	43	8	24
*01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	459	429	0	39	8	15
*02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	179	160	0	29	8	5
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	288	0	23	8	6
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	143	0	24	8	2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	269	0	14	8	6
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	307	0	10	8	8
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	180	0	5	8	5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*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

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
*11	39150	X	36027	-0-	-3123	-0-	31118	3	4909	9	Y	4463	4439	0	17	8	78
*12	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	33887	3	5432	9	Y	4938	4935	0	17	8	64
*01	38316	X	38266	-0-	-50	-0-	33037	3	5229	9	Y	4754	4694	0	22	8	102
*02	34524	X	29136	-0-	-5388	-0-	25155	3	3981	9	Y	3619	3656	0	21	8	44
*03	38812	X	31150	-0-	-7662	-0-	26593	3	4557	9	Y	4143	4135	0	11	8	41
*04	37560	X	17937	-0-	-19623	-0-	15250	3	2687	9	Y	2443	2456	0			28
*05	38812	X	34375	-0-	-4437	-0-	29252	3	5123	9	Y	4657	4617	0	1	8	67
*06	37020	X	31323	-0-	-5697	-0-	26968	3	6	4	Y	3954	3886	0	12	8	123
							4349	9									
*07	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	30041	3	4876	9	Y	4433	4494	0	10	8	52
*08	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	32954	3	5118	9	Y	4653	4574	0	18	8	113
*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									

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
*11	48870	X	25661	-0-	-23209	-0-	19976	3	5685	9	Y	5168	5165	0	12	8	90
*12	49166	X	36160	-0-	-13006	-0-	31461	3	4699	9	Y	4272	4291	0	16	8	55
*01	47833	X	35203	-0-	-12630	-0-	30276	3	4927	9	Y	4479	4415	0	23	8	96
*02	40040	X	31376	-0-	-8664	-0-	27163	3	4213	9	Y	3830	3854	0	25	8	47
*03	44051	X	34970	-0-	-9081	-0-	30179	3	4791	9	Y	4355	4341	0	18	8	43
*04	34980	X	30784	-0-	-4196	-0-	26278	3	4506	9	Y	4096	4074	0	18	8	47
*05	36146	X	32547	-0-	-3599	-0-	28161	3	4386	9	Y	3987	3966	0	11	8	57
*06	34050	X	30406	-0-	-3644	-0-	26576	3	9	4	Y	3474	3412	0	11	8	108
							3821	9									
*07	34937	X	32078	-0-	-2859	-0-	27993	3	4085	9	Y	3714	3769	0	10	8	43
*08	34937	X	31819	-0-	-3118	-0-	27589	3	4230	9	Y	3845	3778	0	16	8	94
*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									

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
*11	34650	X	33102	-0-	-1548	-0-	28471	3	4631	9	Y	4210	4182	0	19	8	73
*12	33883	X	23055	-0-	-10828	-0-	19437	3	3618	9	Y	3289	3308	0	11	8	43
*01	33883	X	16878	-0-	-17005	-0-	14215	3	2663	9	Y	2421	2399	0	13	8	52
*02	30884	X	26712	-0-	-4172	-0-	22531	3	4181	9	Y	3801	3781	0	26	8	46
*03	34193	X	31381	-0-	-2812	-0-	26887	3	4494	9	Y	4085	4073	0	18	8	40
*04	33090	X	28983	-0-	-4107	-0-	24915	3	4068	9	Y	3698	3678	0	18	8	42
*05	29543	X	29222	-0-	-321	-0-	25055	3	4167	9	Y	3788	3766	0	10	8	54
*06	28590	X	21027	-0-	-7563	-0-	18060	3	2967	9	Y	2697	2659	0	8	8	84
*07	31372	X	27109	-0-	-4263	-0-	23033	3	4076	9	Y	3705	3737	0	9	8	43
*08	31372	X	24104	-0-	-7268	-0-	20571	3	3533	9	Y	3212	3164	0	13	8	78
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	31140	X	25745	-0-	-5395	-0-	22980	3	2765	9	Y	2514	2491	0	18	8	30
*12	29915	X	24381	-0-	-5534	-0-	21946	3	2435	9	Y	2214	2197	0	17	8	30
*01	29543	X	23159	-0-	-6384	-0-	20936	3	2223	9	Y	2021	1960	0	22	8	69
*02	24892	X	19705	-0-	-5187	-0-	17757	3	1948	9	Y	1771	1754	0	26	8	60
*03	26598	X	21429	-0-	-5169	-0-	19211	3	2218	9	Y	2016	2017	0	18	8	41
*04	25740	X	19705	-0-	-6035	-0-	17626	3	2079	9	Y	1890	1879	0	19	8	33
*05	24366	X	19223	-0-	-5143	-0-	17168	3	3	4	Y	1865	1844	0	12	8	42
							2052	9									
*06	22380	X	18208	-0-	-4172	-0-	16246	3	290	4	Y	1520	1510	0	13	8	39
							1672	9									
*07	21793	X	17315	-0-	-4478	-0-	15340	3	13	4	Y	1784	1762	0	11	8	50
							1962	9									
*08	21421	X	19549	-0-	-1872	-0-	17287	3	2262	9	Y	2056	2031	0	21	8	54
*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

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
*11	33030	X	589	-0-	-32441	-0-	79	3	510	9	Y	464	462	0	16	8	4
*12	25141	X	3024	-0-	-22117	-0-	2123	3	56	4	Y	768	754	0	12	8	6
							845	9									
*01	25141	X	5597	-0-	-19544	-0-	5457	3	22	4	Y	107	78	0	33	8	2
							118	9									
*02	22708	X	1641	-0-	-21067	-0-	1351	3	290	9	Y	264	168	0	93	8	5
*03	19778	X	6225	-0-	-13553	-0-	5262	3	6	4	Y	870	829	0	27	8	19
							957	9									
*04	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	24099	3	116	4	Y	5971	5900	0	53	8	37
							6568	9									
*05	88473	X	88473	-0-	-0-	-0-	75561	3	20	4	Y	11720	11679	0	49	8	29
							12892	9									
*06	33508	X	33508	-0-	-0-	-0-	29266	3	40	4	Y	3820	3776	0	55	8	18
							4202	9									
*07	78016	X	78016	-0-	-0-	-0-	69371	3	151	4	Y	7722	7663	0	57	8	20
							8494	9									
*08	88443	X	50828	-0-	-37615	-0-	46340	3	4488	9	Y	4080	4001	0	83	8	16
*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									

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
*11	33690	X	23936	-0-	-9754	-0-	21858	3	2078	9	Y	1889	1879	0	12	8	17
*12	34813	X	27137	-0-	-7676	-0-	24147	3	2990	9	Y	2718	2705	0	10	8	20
*01	34813	X	26893	-0-	-7920	-0-	24351	3	2542	9	Y	2311	2269	0	14	8	48
*02	30688	X	24064	-0-	-6624	-0-	21196	3	2868	9	Y	2607	2548	0	29	8	78
*03	33387	X	24749	-0-	-8638	-0-	22265	3	2484	9	Y	2258	2265	0	20	8	51
*04	26250	X	24485	-0-	-1765	-0-	22121	3	2364	9	Y	2149	2175	0	12	8	13
*05	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	32989	3	3038	9	Y	2762	2762	0	6	8	7
*06	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	25177	3	2107	9	Y	1915	1905	0	8	8	9
*07	34999	X	28145	-0-	-6854	-0-	24962	3	3183	9	Y	2894	2886	0	9	8	8
*08	36022	X	26370	-0-	-9652	-0-	23661	3	2709	9	Y	2463	2448	0	13	8	10
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	35010	X	31975	-0-	-3035	-0-	28316	3	3659	9	Y	3326	3314	0	10	8	22
*12	36177	X	32001	-0-	-4176	-0-	28545	3	3456	9	Y	3142	3137	0	10	8	17
*01	36177	X	28983	-0-	-7194	-0-	25924	3	3059	9	Y	2781	2773	0	12	8	13
*02	29820	X	26731	-0-	-3089	-0-	23806	3	2925	9	Y	2659	2643	0	13	8	16
*03	33015	X	32284	-0-	-731	-0-	28764	3	3520	9	Y	3200	3188	0	9	8	19
*04	31950	X	30718	-0-	-1232	-0-	27434	3	21	4	Y	2966	2956	0	11	8	18
							3263	9									
*05	31992	X	29115	-0-	-2877	-0-	26206	3	1	4	Y	2644	2624	0	5	8	33
							2908	9									
*06	28620	X	19595	-0-	-9025	-0-	17386	3	18	4	Y	1992	1974	0	4	8	47
							2191	9									
*07	32271	X	20118	-0-	-12153	-0-	18559	3	22	4	Y	1397	1432	0	3	8	9
							1537	9									
*08	32271	X	27544	-0-	-4727	-0-	24644	3	2900	9	Y	2636	2615	0	8	8	22
*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									

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
*11	67710	X	47677	-0-	-20033	-0-	44364	3	3313	9	Y	3012	2998	0	14	8	20
*12	69967	X	34808	-0-	-35159	-0-	31586	3	3222	9	Y	2929	2918	0	15	8	16
*01	69967	X	29996	-0-	-39971	-0-	27006	3	2990	9	Y	2718	2703	0	18	8	13
*02	54852	X	28740	-0-	-26112	-0-	25907	3	2833	9	Y	2575	2554	0	18	8	16
*03	59179	X	32279	-0-	-26900	-0-	29324	3	2955	9	Y	2686	2674	0	12	8	16
*04	47670	X	32500	-0-	-15170	-0-	29612	3	22	4	Y	2605	2592	0	14	8	15
							2866	9									
*05	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	36330	3	1	4	Y	2773	2746	0	7	8	35
							3050	9									
*06	30780	X	28283	-0-	-2497	-0-	25770	3	27	4	Y	2260	2236	0	6	8	53
							2486	9									
*07	41318	X	41318	-0-	-0-	-0-	38051	3	45	4	Y	2929	2956	0	8	8	18
							3222	9									
*08	39370	X	32818	-0-	-6552	-0-	29495	3	3323	9	Y	3021	3000	0	13	8	26
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	42420	X	29372	-0-	-13048	-0-	27314	3	2058	9	Y	1871	1861	0	9	8	17
*12	43834	X	33551	-0-	-10283	-0-	30918	3	2633	9	Y	2394	2385	0	8	8	18
*01	39339	X	33728	-0-	-5611	-0-	31502	3	2226	9	Y	2024	1989	0	11	8	42
*02	33292	X	31523	-0-	-1769	-0-	28942	3	2581	9	Y	2346	2294	0	23	8	71
*03	36611	X	28159	-0-	-8452	-0-	25950	3	6	4	Y	2003	2013	0	16	8	45
							2203	9									
*04	33370	X	33370	-0-	-0-	-0-	30909	3	5	4	Y	2233	2255	0	9	8	14
							2456	9									
*05	34875	X	33992	-0-	-883	-0-	31496	3	2496	9	Y	2269	2272	0	5	8	6
*06	33750	X	33203	-0-	-547	-0-	31216	3	1987	9	Y	1806	1796	0	8	8	8
*07	48019	X	32426	-0-	-15593	-0-	29713	3	2713	9	Y	2466	2461	0	7	8	6
*08	48019	X	31092	-0-	-16927	-0-	28409	3	2683	9	Y	2439	2426	0	10	8	9
*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

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
*11	60780	X	41716	-0-	-19064	-0-	38262	3	3454	9	Y	3140	3103	0	36	8	21
*12	62806	X	44321	-0-	-18485	-0-	39892	3	4429	9	Y	4026	3986	0	39	8	22
*01	62806	X	42491	-0-	-20315	-0-	38903	3	3588	9	Y	3262	3226	0	42	8	16
*02	38892	X	23143	-0-	-15749	-0-	20901	3	2242	9	Y	2038	2007	0	35	8	12
*03	44268	X	35303	-0-	-8965	-0-	31816	3	3487	9	Y	3170	3131	0	32	8	19
*04	42840	X	23268	-0-	-19572	-0-	20782	3	15	4	Y	2246	2224	0	28	8	13
							2471	9									
*05	44268	X	814	-0-	-43454	-0-	533	3	281	9	Y	255	260	0	5	8	3
*06	41070	X	6416	-0-	-34654	-0-	5480	3	6	4	Y	845	819	0	9	8	20
							930	9									
*07	35278	X	23739	-0-	-11539	-0-	21367	3	25	4	Y	2134	2126	0	15	8	13
							2347	9									
*08	35278	X	28060	-0-	-7218	-0-	25090	3	2970	9	Y	2700	2663	0	27	8	23
*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									

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
*11	141210	X	36195	-0-	-105015	-0-	32440	3	3755	9	Y	3414	3325	0	86	8	23
*12	145917	X	25269	-0-	-120648	-0-	22282	3	2987	9	Y	2715	2677	0	46	8	15
*01	145917	X	16611	-0-	-129306	-0-	14229	3	2382	9	Y	2165	2081	0	89	8	10
*02	87836	X	42600	-0-	-45236	-0-	36826	3	5774	9	Y	5249	5060	0	167	8	32
*03	63771	X	63771	-0-	-0-	-0-	57449	3	6322	9	Y	5747	5637	0	108	8	34
*04	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	35975	3	27	4	Y	3447	3360	0	101	8	20
							3792	9									
*05	46965	X	13574	-0-	-33391	-0-	11790	3	1784	9	Y	1622	1582	0	40	8	20
*06	45450	X	25062	-0-	-20388	-0-	22508	3	23	4	Y	2301	2238	0	30	8	53
							2531	9									
*07	63674	X	3683	-0-	-59991	-0-	3501	3	4	4	Y	162	192	0	22	8	1
							178	9									
*08	63674	X	2694	-0-	-60980	-0-	2517	3	177	9	Y	161	136	0	25	8	1
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22590	X	1758	-0-		-20832		-0-	934	3	37	4	Y	715	716	0	3	8	6
									787	9									
*12	33759	X	8132	-0-		-25627		-0-	6363	3	137	4	Y	1484	1423	0	56	8	11
									1632	9									
*01	33759	X	11694	-0-		-22065		-0-	9158	3	136	4	Y	2182	2071	0	78	8	44
									2400	9									
*02	30492	X	5424	-0-		-25068		-0-	4453	3	21	4	Y	864	831	0	52	8	25
									950	9									
*03	8060	X	1214	-0-		-6846		-0-	72	3	106	4	Y	942	882	0	65	8	20
									1036	9									
*04	11220	X	4479	-0-		-6741		-0-	3619	3	38	4	Y	747	723	0	40	8	4
									822	9									
*05	11594	X	9529	-0-		-2065		-0-	6596	3	69	4	Y	2604	2557	0	45	8	6
									2864	9									
*06	14471	X	14471	-0-		-0-		-0-	11126	3	19	4	Y	3024	2951	0	65	8	14
									3326	9									
*07	23218	X	23218	-0-		-0-		-0-	18415	3	42	4	Y	4328	4270	0	61	8	11
									4761	9									
*08	9486	X	7377	-0-		-2109		-0-	5005	3	225	4	Y	1952	1879	0	77	8	7
									2147	9									
*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									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

*11	51750	X	45253	-0-		-6497		-0-	41868	3	3385	9	Y	3077	3039	0	28	8	70
*12	53475	X	44540	-0-		-8935		-0-	41679	3	2861	9	Y	2601	2508	0	33	8	130
*01	53475	X	44745	-0-		-8730		-0-	41506	3	76	4	Y	2875	2827	0	39	8	139
									3163	9									
*02	42728	X	36170	-0-		-6558		-0-	33342	3	2828	9	Y	2571	2465	0	33	8	212
*03	46934	X	31022	-0-		-15912		-0-	28442	3	8	4	Y	2338	2462	0	18	8	70
									2572	9									
*04	45210	X	24086	-0-		-21124		-0-	21902	3	2184	9	Y	1985	1908	0	18	8	129
*05	44702	X	21703	-0-		-22999		-0-	19607	3	16	4	Y	1891	1941	0	10	8	69
									2080	9									
*06	43260	X	25473	-0-		-17787		-0-	22964	3	2509	9	Y	2281	2224	0	14	8	112
*07	40021	X	29172	-0-		-10849		-0-	26337	3	2835	9	Y	2577	2561	0	13	8	115
*08	31000	X	24987	-0-		-6013		-0-	22456	3	2531	9	Y	2301	2330	0	15	8	71
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	30029	3	4250	9	Y	3864	3863	0	14	8	35
*12	38502	X	36734	-0-	-1768	-0-	32409	3	4325	9	Y	3932	3925	0	14	8	28
*01	38502	X	32621	-0-	-5881	-0-	29245	3	3376	9	Y	3069	3055	0	15	8	27
*02	34776	X	34048	-0-	-728	-0-	30783	3	3265	9	Y	2968	2926	0	19	8	50
*03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	35118	3	138	4	Y	2814	2825	0	12	8	27
							3095	9									
*04	35520	X	31600	-0-	-3920	-0-	28231	3	3369	9	Y	3063	3033	0	14	8	43
*05	37665	X	33497	-0-	-4168	-0-	29941	3	3556	9	Y	3233	3193	0	8	8	75
*06	36450	X	24051	-0-	-12399	-0-	21352	3	2699	9	Y	2454	2473	0	7	8	49
*07	38347	X	27817	-0-	-10530	-0-	25014	3	2803	9	Y	2548	2575	0	5	8	17
*08	35526	X	24767	-0-	-10759	-0-	22750	3	2017	9	Y	1834	1792	0	7	8	52
*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									

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
*11	38490	X	29800	-0-	-8690	-0-	26915	3	2885	9	Y	2623	2620	0	12	8	24
*12	39773	X	30686	-0-	-9087	-0-	27752	3	2934	9	Y	2667	2660	0	12	8	19
*01	39773	X	23616	-0-	-16157	-0-	21927	3	37	4	Y	1502	1493	0	15	8	13
							1652	9									
*02	27804	X	26389	-0-	-1415	-0-	23656	3	268	4	Y	2241	2198	0	18	8	38
							2465	9									
*03	30783	X	25961	-0-	-4822	-0-	23787	3	176	4	Y	1816	1825	0	12	8	17
							1998	9									
*04	29790	X	26252	-0-	-3538	-0-	23940	3	2312	9	Y	2102	2076	0	14	8	29
*05	30659	X	27231	-0-	-3428	-0-	24605	3	24	4	Y	2365	2332	0	7	8	55
							2602	9									
*06	28260	X	25119	-0-	-3141	-0-	23188	3	1931	9	Y	1755	1768	0	7	8	35
*07	29202	X	24482	-0-	-4720	-0-	22297	3	2185	9	Y	1986	2002	0	6	8	13
*08	27218	X	19535	-0-	-7683	-0-	17862	3	1673	9	Y	1521	1484	0	7	8	43
*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

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
*11	40950	X	26291	-0-	-14659	-0-	24049	3	2242	9	Y	2038	2014	0	15	8	47
*12	42315	X	23883	-0-	-18432	-0-	22218	3	1665	9	Y	1514	1469	0	16	8	76
*01	42315	X	30958	-0-	-11357	-0-	27886	3	3072	9	Y	2793	2710	0	23	8	136
*02	33908	X	25855	-0-	-8053	-0-	23797	3	2058	9	Y	1871	1830	0	23	8	154
*03	30380	X	28278	-0-	-2102	-0-	25968	3	5	4	Y	2095	2170	0	16	8	63
							2305	9									
*04	29940	X	18498	-0-	-11442	-0-	17451	3	1047	9	Y	952	940	0	13	8	62
*05	30938	X	17562	-0-	-13376	-0-	15983	3	53	4	Y	1387	1391	0	7	8	51
							1526	9									
*06	29940	X	20901	-0-	-9039	-0-	18504	3	183	4	Y	2013	1954	0	11	8	99
							2214	9									
*07	28613	X	20781	-0-	-7832	-0-	18711	3	2070	9	Y	1882	1889	0	8	8	84
*08	28272	X	21896	-0-	-6376	-0-	19728	3	2168	9	Y	1971	1980	0	14	8	61
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9870	X	8839	-0-	-1031	-0-	6996	3	1843	9	Y	1675	1618	0	52	8	88
*12	10664	X	9136	-0-	-1528	-0-	7233	3	1903	9	Y	1730	1718	0	48	8	52
*01	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	15861	3	2329	9	Y	2117	1985	0	70	8	114
*02	9268	X	8194	-0-	-1074	-0-	6421	3	1773	9	Y	1612	1423	0	93	8	210
*03	10261	X	9048	-0-	-1213	-0-	7192	3	1856	9	Y	1687	1764	0	54	8	79
*04	9930	X	7879	-0-	-2051	-0-	6393	3	1486	9	Y	1351	1325	0	59	8	46
*05	10261	X	6574	-0-	-3687	-0-	5372	3	1202	9	Y	1093	1031	0	34	8	74
*06	9930	X	4588	-0-	-5342	-0-	3410	3	1178	9	Y	1071	1038	0	38	8	69
*07	8990	X	7139	-0-	-1851	-0-	5742	3	1397	9	Y	1270	1225	0	32	8	82
*08	8990	X	5908	-0-	-3082	-0-	4851	3	1057	9	Y	961	924	0	43	8	76
*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

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 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
05	23157	X	16616	-0-	-6541	-0-	13845	3	2771	9	Y	2519	2515	0	1	8	70
06	21000	X	15619	-0-	-5381	-0-	13287	3	2332	9	Y	2120	2132	0			58
07	20770	X	13552	-0-	-7218	-0-	10825	3	2727	9	Y	2479	2457	0			80
08	19158	X	12717	-0-	-6441	-0-	10300	3	2417	9	Y	2197	2196	0			81
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

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 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
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 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
*11	41070	X	29088	-0-	-11982	-0-	25082	3	4006	9	Y	3642	3627	0	23	8	196
*12	33697	X	32167	-0-	-1530	-0-	27787	3	4380	9	Y	3982	4033	0	23	8	122
*01	34162	X	29079	-0-	-5083	-0-	25168	3	3911	9	Y	3555	3453	0	28	8	196
*02	30856	X	17931	-0-	-12925	-0-	15314	3	2617	9	Y	2379	2222	0	29	8	324
*03	34162	X	21174	-0-	-12988	-0-	18344	3	2830	9	Y	2573	2756	0	17	8	124
*04	31110	X	20619	-0-	-10491	-0-	17791	3	2828	9	Y	2571	2581	0	24	8	90
*05	32147	X	19832	-0-	-12315	-0-	16984	3	2848	9	Y	2589	2485	0	14	8	180
*06	28110	X	18516	-0-	-9594	-0-	15918	3	2598	9	Y	2362	2371	0	15	8	156
*07	21297	X	19434	-0-	-1863	-0-	16579	3	2855	9	Y	2595	2563	0	16	8	172
*08	21297	X	17650	-0-	-3647	-0-	15422	3	2228	9	Y	2025	2012	0	20	8	165
*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

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7517	3	14	4	Y	2360	2354	0	7	8	65
							2596	9									
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	7748	3	11	4	Y	2466	2463	0			68
							2713	9									
07	9362	X	3103	-0-	-6259	-0-	2077	3	1026	9	Y	933	971	0			30
08	10137	X	8158	-0-	-1979	-0-	5379	3	9	4	Y	2518	2455	0			93
							2770	9									
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									

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
05	22382	X	20966	-0-	-1416	-0-	16774	3	4192	9	Y	3811	3811	0	1	8	105
06	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	19026	3	4125	9	Y	3750	3752	0			103
07	22382	X	18137	-0-	-4245	-0-	13986	3	4151	9	Y	3774	3756	0			121
08	21111	X	17190	-0-	-3921	-0-	13415	3	3775	9	Y	3432	3426	0			127
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

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
*11	30270	X	19832	-0-	-10438	-0-	16521	3	3311	9	Y	3010	2983	0	22	8	162
*12	31279	X	18616	-0-	-12663	-0-	15453	3	3163	9	Y	2875	2928	0	21	8	88
*01	28861	X	9793	-0-	-19068	-0-	7975	3	1818	9	Y	1653	1628	0	22	8	91
*02	26068	X	6515	-0-	-19553	-0-	5391	3	1124	9	Y	1022	959	0	15	8	139
*03	24800	X	19069	-0-	-5731	-0-	15958	3	3111	9	Y	2828	2802	0	29	8	136
*04	19800	X	15514	-0-	-4286	-0-	13028	3	2486	9	Y	2260	2286	0	31	8	79
*05	18600	X	14470	-0-	-4130	-0-	12129	3	2341	9	Y	2128	2041	0	18	8	148
*06	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9900	3	1895	9	Y	1723	1741	0	16	8	114
*07	19034	X	14294	-0-	-4740	-0-	11756	3	2538	9	Y	2307	2248	0	21	8	152
*08	19034	X	11577	-0-	-7457	-0-	9755	3	1822	9	Y	1656	1649	0	25	8	134
*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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		496	-0-	496	496	104	3	392	9	Y	356	285	0	45	8	26
*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

CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	30840	X	26947	-0-	-3893	-0-	22551	3	4396	9	Y	3996	3943	0	21	8	73
*12	30907	X	25419	-0-	-5488	-0-	22436	3	2983	9	Y	2712	2726	0	20	8	39
*01	30907	X	25741	-0-	-5166	-0-	21359	3	4382	9	Y	3984	3906	0	28	8	89
*02	23324	X	20036	-0-	-3288	-0-	16403	3	3633	9	Y	3303	3252	0	29	8	111
*03	25823	X	24672	-0-	-1151	-0-	20376	3	4296	9	Y	3905	3904	0	22	8	90
*04	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	21629	3	5029	9	Y	4572	4497	0	25	8	140
*05	25699	X	24539	-0-	-1160	-0-	20236	3	4303	9	Y	3912	3882	0	13	8	157
*06	24870	X	20745	-0-	-4125	-0-	17028	3	3717	9	Y	3379	3385	0	15	8	136
*07	25823	X	21268	-0-	-4555	-0-	17539	3	3729	9	Y	3390	3383	0	13	8	130
*08	27528	X	20128	-0-	-7400	-0-	17110	3	3018	9	Y	2744	2733	0	22	8	119
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	44790	X	28996	-0-	-15794	-0-	23330	3	5666	9	Y	5151	5071	0	50	8	94
*12	49445	X	24197	-0-	-25248	-0-	20676	3	3521	9	Y	3201	3203	0	47	8	45
*01	49445	X	22304	-0-	-27141	-0-	18727	3	3577	9	Y	3252	3156	0	69	8	72
*02	42812	X	10866	-0-	-31946	-0-	8997	3	1869	9	Y	1699	1646	0	70	8	55
*03	32798	X	6703	-0-	-26095	-0-	5361	3	1342	9	Y	1220	1207	0	41	8	27
*04	28950	X	3093	-0-	-25857	-0-	2756	3	337	9	Y	306	275	0	50	8	8
*05	24149	X	1643	-0-	-22506	-0-	1212	3	431	9	Y	392	357	0	28	8	15
*06	21510	X	3462	-0-	-18048	-0-	2583	3	879	9	Y	799	750	0	33	8	31
*07	11935	X	3700	-0-	-8235	-0-	2739	3	961	9	Y	874	844	0	29	8	32
*08	6665	X	3490	-0-	-3175	-0-	2515	3	975	9	Y	886	835	0	46	8	37
*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

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
*11	65220	X	35614	-0-	-29606	-0-	30046	3	5568	9	Y	5062	5000	0	39	8	93
*12	67394	X	35588	-0-	-31806	-0-	31783	3	3805	9	Y	3459	3462	0	41	8	49
*01	67394	X	24590	-0-	-42804	-0-	20646	3	3944	9	Y	3585	3506	0	48	8	80
*02	56252	X	25113	-0-	-31139	-0-	20513	3	4600	9	Y	4182	4064	0	58	8	140
*03	47678	X	21801	-0-	-25877	-0-	17928	3	3873	9	Y	3521	3542	0	39	8	80
*04	35580	X	27209	-0-	-8371	-0-	22301	3	4908	9	Y	4462	4348	0	58	8	136
*05	35557	X	17165	-0-	-18392	-0-	14171	3	2994	9	Y	2722	2722	0	28	8	108
*06	26850	X	16961	-0-	-9889	-0-	14083	3	2878	9	Y	2616	2585	0	35	8	104
*07	28055	X	17812	-0-	-10243	-0-	14798	3	3014	9	Y	2740	2709	0	31	8	104
*08	28055	X	12438	-0-	-15617	-0-	10198	3	2240	9	Y	2036	2002	0	51	8	87
*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

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
*11	40350	X	26722	-0-	-13628	-0-	21776	3	4946	9	Y	4496	4483	0	28	8	68
*12	38812	X	29847	-0-	-8965	-0-	24635	3	5	4	Y	4734	4688	0	33	8	81
							5207	9									
*01	38812	X	24540	-0-	-14272	-0-	19914	3	4626	9	Y	4205	4168	0	38	8	80
*02	31668	X	19975	-0-	-11693	-0-	16084	3	3891	9	Y	3537	3461	0	42	8	114
*03	35061	X	21837	-0-	-13224	-0-	18080	3	16	4	Y	3401	3378	0	38	8	99
							3741	9									
*04	28860	X	21740	-0-	-7120	-0-	17609	3	2	4	Y	3754	3738	0	36	8	79
							4129	9									
*05	29822	X	20798	-0-	-9024	-0-	17244	3	3554	9	Y	3231	3235	0	16	8	59
*06	23700	X	18062	-0-	-5638	-0-	14952	3	12	4	Y	2816	2808	0	13	8	54
							3098	9									
*07	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	19434	3	3559	9	Y	3235	3191	0	12	8	86
*08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	20870	3	2990	9	Y	2718	2709	0	27	8	68
*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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

*11	12870	X	2405	-0-	-10465	-0-	1805	3	600	9	Y	545	486	0	91	8	8
*12	8835	X	6420	-0-	-2415	-0-	895	3	5525	9	Y	5023	4911	0	49	8	71
*01	6448	X	1268	-0-	-5180	-0-	628	3	640	9	Y	582	568	0	74	8	11
*02	3276	X	897	-0-	-2379	-0-	674	3	223	9	Y	203	135	0	75	8	4
*03	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	813	3	362	9	Y	329	282	0	44	8	7
*04	3510	X	229	-0-	-3281	-0-	133	3	96	9	Y	87	79	0	13	8	2
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

*11	31920	X	6531	-0-	-25389	-0-	4889	3	1642	9	Y	1493	1454	0	48	8	22
*12	30442	X	12987	-0-	-17455	-0-	9778	3	2	4	Y	2915	2822	0	66	8	49
							3207	9									
*01	12524	X	7664	-0-	-4860	-0-	5572	3	2092	9	Y	1902	1826	0	90	8	35
*02	11312	X	6099	-0-	-5213	-0-	4482	3	1617	9	Y	1470	1363	0	97	8	45
*03	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	13622	3	12	4	Y	3076	2949	0	84	8	88
							3384	9									
*04	12510	X	8964	-0-	-3546	-0-	6993	3	1	4	Y	1791	1769	0	74	8	36
							1970	9									
*05	12927	X	4531	-0-	-8396	-0-	3543	3	988	9	Y	898	888	0	30	8	16
*06	7320	X	4665	-0-	-2655	-0-	3264	3	3	4	Y	1271	1233	0	30	8	24
							1398	9									
*07	16926	X	7534	-0-	-9392	-0-	6003	3	1531	9	Y	1392	1355	0	25	8	36
*08	16926	X	5122	-0-	-11804	-0-	4257	3	865	9	Y	786	749	0	55	8	18
*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

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
*11	59910	X	28318	-0-	-31592	-0-	23318	3	5000	9	Y	4545	4464	0	61	8	68
*12	61907	X	40982	-0-	-20925	-0-	34588	3	7	4	Y	5806	5701	0	74	8	99
							6387	9									
*01	61907	X	42452	-0-	-19455	-0-	35620	3	6832	9	Y	6211	6102	0	90	8	118
*02	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	29283	3	5644	9	Y	5131	4995	0	90	8	164
*03	40889	X	28391	-0-	-12498	-0-	23761	3	20	4	Y	4191	4170	0	63	8	122
							4610	9									
*04	40980	X	31466	-0-	-9514	-0-	26366	3	3	4	Y	4634	4584	0	76	8	96
							5097	9									
*05	42346	X	24634	-0-	-17712	-0-	20665	3	3969	9	Y	3608	3608	0	31	8	65
*06	40980	X	19405	-0-	-21575	-0-	16441	3	14	4	Y	2682	2671	0	25	8	51
							2950	9									
*07	38564	X	25530	-0-	-13034	-0-	22160	3	3370	9	Y	3064	3011	0	23	8	81
*08	32457	X	25466	-0-	-6991	-0-	22514	3	2952	9	Y	2684	2645	0	54	8	66
*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

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
*11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	85	71	0	15	8	1
*12	4526	X	1477	-0-	-3049	-0-	1378	3	99	9	Y	90	71	0	19	8	1
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2458	3	98	9	Y	89	61	0	28	8	1
*02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1896	3	67	9	Y	61	32	0	29	8	1
*03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	4	Y	64	35	0	29	8	1
							70	9									
*04	2430	X	731	-0-	-1699	-0-	702	3	29	9	Y	26	13	0	14	8	-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4030	X	2462	-0-	-1568	-0-	2218	3	244	9	Y	222	228	0	8	8	4
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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
05	29233	X	25812	-0-	-3421	-0-	20765	3	5047	9	Y	4588	4585	0	1	8	89
06	23970	X	20585	-0-	-3385	-0-	16448	3	4137	9	Y	3761	3779	0			71
07	29481	X	23934	-0-	-5547	-0-	19297	3	4637	9	Y	4215	4210	0			76
08	29481	X	20931	-0-	-8550	-0-	16442	3	4489	9	Y	4081	4038	0			119
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15390	X	6299	-0-	-9091	-0-	4996	3	13	4	Y	1173	1107	0	37	8	54
							1290	9									
*12	20243	X	12434	-0-	-7809	-0-	10433	3	3	4	Y	1816	1757	0	49	8	64
							1998	9									
*01	20243	X	11497	-0-	-8746	-0-	9807	3	1690	9	Y	1536	1503	0	52	8	45
*02	18284	X	10248	-0-	-8036	-0-	8551	3	1697	9	Y	1543	1483	0	66	8	39
*03	12369	X	9410	-0-	-2959	-0-	8153	3	1257	9	Y	1143	1118	0	43	8	21
*04	11970	X	9419	-0-	-2551	-0-	7699	3	11	4	Y	1554	1481	0	54	8	40
							1709	9									
*05	12369	X	6016	-0-	-6353	-0-	4928	3	6	4	Y	984	983	0	20	8	21
							1082	9									
*06	11070	X	5166	-0-	-5904	-0-	4551	3	615	9	Y	559	503	0	43	8	34
*07	11284	X	7869	-0-	-3415	-0-	6242	3	1	4	Y	1478	1396	0	35	8	81
							1626	9									
*08	9672	X	6648	-0-	-3024	-0-	4931	3	1717	9	Y	1561	1488	0	58	8	96
*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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	7858	3	21	4	Y	2552	2394	0	66	8	118
							2807	9									
*12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	6874	3	2	4	Y	2339	2315	0	60	8	82
							2573	9									
*01	7688	X	6583	-0-	-1105	-0-	4861	3	1722	9	Y	1565	1540	0	62	8	45
*02	9912	X	7388	-0-	-2524	-0-	5717	3	1671	9	Y	1519	1439	0	88	8	37
*03	10974	X	2457	-0-	-8517	-0-	523	3	1934	9	Y	1758	1708	0	54	8	33
*04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	126	117	0	40	8	2
*05	9393	X	4114	-0-	-5279	-0-	2805	3	3	4	Y	1187	1132	0	32	8	25
							1306	9									
*06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	163	169	0	9	8	10
*07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	26	10	0	26	8	-0-
*08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	335	282	0	34	8	19
*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

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
05	23188	X	21874	-0-	-1314	-0-	17969	3	3905	9	Y	3550	3545	0	1	8	69
06	18750	X	13838	-0-	-4912	-0-	11230	3	2608	9	Y	2371	2395	0			45
07	23405	X	18406	-0-	-4999	-0-	15152	3	3254	9	Y	2958	2950	0			53
08	23405	X	16455	-0-	-6950	-0-	13286	3	3169	9	Y	2881	2850	0			84
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
05	17174	X	13813	-0-	-3361	-0-	10850	3	2963	9	Y	2694	2678	0	6	8	52
06	8280	X	7707	-0-	-573	-0-	6133	3	1574	9	Y	1431	1456	0			27
07	12121	X	6651	-0-	-5470	-0-	5225	3	1426	9	Y	1296	1300	0			23
08	12617	X	5200	-0-	-7417	-0-	3937	3	1263	9	Y	1148	1138	0			33
*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-

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
05	53537	X	27409	-0-	-26128	-0-	25088	3	2321	9	Y	2110	2103	0	2	8	56
06	44880	X	31869	-0-	-13011	-0-	27956	3	8	4	Y	3550	3477	0			129
							3905	9									
07	38130	X	35989	-0-	-2141	-0-	31138	3	4851	9	Y	4410	4454	0			85
08	36425	X	33082	-0-	-3343	-0-	28627	3	4455	9	Y	4050	4009	0			126
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

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4255	-0-	1155	1155	1534	3	2721	9	Y	2474	2430	0	28	8	65
06	2395	N	1240	-0-	-1155	-0-	869	3	371	9	Y	337	390	0			12
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	16610	-0-	-21179	-0-	13444	3	3166	9	Y	2878	2908	0	12	8	77
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	11432	3	50	4	Y	4185	4110	0			152
							4604	9									
07	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	25300	3	7535	9	Y	6850	6869	0			133
08	16616	X	11899	-0-	-4717	-0-	9148	3	2751	9	Y	2501	2556	0			78
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

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
05	53568	X	42903	-0-	-10665	-0-	36832	3	6071	9	Y	5519	5550	0	2	8	6
06	48930	X	30531	-0-	-18399	-0-	24785	3	5746	9	Y	5224	5143	0			87
07	50065	X	26205	-0-	-23860	-0-	22605	3	3600	9	Y	3273	3238	0			122
08	49538	X	29254	-0-	-20284	-0-	24718	3	4536	9	Y	4124	4096	0			150
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

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
05	28892	X	2697	-0-	-26195	-0-	1098	3	1599	9	Y	1454	1446	0	12	8	1
06	11280	X	4637	-0-	-6643	-0-	1603	3	3034	9	Y	2758	2713	0			46
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	71	114	0			3
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	51553	X	38469	-0-	-13084	-0-	32740	3	5729	9	Y	5208	5235	0	3	8	5
06	41910	X	12404	-0-	-29506	-0-	10362	3	12	4	Y	1845	1819	0			31
							2030	9									
07	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	508	520	0			19
08	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
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

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
*11	55380	X	13152	-0-	-42228	-0-	10104	3	22	4	Y	2751	2717	0	15	8	37
							3026	9									
*12	57226	X	25993	-0-	-31233	-0-	21282	3	4711	9	Y	4283	4262	0	21	8	37
*01	57226	X	30364	-0-	-26862	-0-	24719	3	6	4	Y	5126	5087	0	23	8	53
							5639	9									
*02	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	27274	3	5898	9	Y	5362	5300	0	32	8	83
*03	40451	X	40451	-0-	-0-	-0-	34177	3	6274	9	Y	5704	5736	0	19	8	32
*04	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	31137	3	5371	9	Y	4883	4854	0	18	8	43
*05	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	30965	3	5174	9	Y	4704	4696	0	9	8	42
*06	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	37968	3	5093	9	Y	4630	4607	0	10	8	55
*07	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	28976	3	4576	9	Y	4160	4157	0	7	8	51
*08	40424	X	38627	-0-	-1797	-0-	33633	3	4994	9	Y	4540	4505	0	14	8	72
*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

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
*11	71460	X	3172	-0-	-68288	-0-	2230	3	6	4	Y	851	879	0	10	8	11
							936	9									
*12	69502	X	25982	-0-	-43520	-0-	18128	3	7854	9	Y	7140	7017	0	73	8	61
*01	69502	X	24451	-0-	-45051	-0-	17126	3	19	4	Y	6642	6550	0	85	8	68
							7306	9									
*02	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	16703	3	6343	9	Y	5766	5639	0	106	8	89
*03	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	21770	3	6779	9	Y	6163	6149	0	69	8	34
*04	25080	X	22026	-0-	-3054	-0-	16581	3	3	4	Y	4947	4876	0	62	8	43
							5442	9									
*05	25916	X	17919	-0-	-7997	-0-	13378	3	4541	9	Y	4128	4109	0	25	8	37
*06	24570	X	24448	-0-	-122	-0-	18831	3	5617	9	Y	5106	5045	0	38	8	60
*07	28489	X	14782	-0-	-13707	-0-	10690	3	4092	9	Y	3720	3712	0	23	8	45
*08	28489	X	26791	-0-	-1698	-0-	21875	3	4916	9	Y	4469	4398	0	46	8	70
*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-

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	49590	X	35898	-0-	-13692	-0-	29519	3	6379	9	Y	5799	5785	0	13	8	21
*12	44640	X	35804	-0-	-8836	-0-	29684	3	6120	9	Y	5564	5550	0	11	8	24
*01	43493	X	34481	-0-	-9012	-0-	28867	3	5614	9	Y	5104	5041	0	16	8	71
*02	33488	X	30700	-0-	-2788	-0-	25582	3	5118	9	Y	4653	4664	0	17	8	43
*03	37076	X	33044	-0-	-4032	-0-	27504	3	5540	9	Y	5036	5035	0	12	8	32
*04	35880	X	6838	-0-	-29042	-0-	5708	3	1130	9	Y	1027	1046	0	3	8	10
*05	35805	X	1518	-0-	-34287	-0-	1065	3	453	9	Y	412	411	0	8	8	3
*06	33360	X	5495	-0-	-27865	-0-	3965	3	1530	9	Y	1391	1362	0	22	8	10
*07	33976	X	6146	-0-	-27830	-0-	4498	3	1648	9	Y	1498	1479	0	19	8	10
*08	27652	X	7868	-0-	-19784	-0-	5998	3	1870	9	Y	1700	1670	0	24	8	16
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	108840	X	77419	-0-	-31421	-0-	69253	3	1	4	Y	7423	7412	0	39	8	84
							8165	9									
*12	112468	X	59229	-0-	-53239	-0-	52974	3	6255	9	Y	5686	5587	0	38	8	145
*01	112468	X	38953	-0-	-73515	-0-	33157	3	5796	9	Y	5269	5274	0	42	8	98
*02	82096	X	47417	-0-	-34679	-0-	42488	3	4	4	Y	4477	4438	0	66	8	71
							4925	9									
*03	88877	X	43243	-0-	-45634	-0-	37797	3	4	4	Y	4947	4922	0	31	8	65
							5442	9									
*04	77370	X	48508	-0-	-28862	-0-	43375	3	56	4	Y	4615	4555	0	27	8	98
							5077	9									
*05	59179	X	51171	-0-	-8008	-0-	46054	3	6	4	Y	4646	4614	0	14	8	116
							5111	9									
*06	46050	X	45416	-0-	-634	-0-	41204	3	13	4	Y	3817	3746	0	14	8	173
							4199	9									
*07	50096	X	47796	-0-	-2300	-0-	43235	3	3	4	Y	4144	4187	0	14	8	116
							4558	9									
*08	51150	X	44921	-0-	-6229	-0-	41678	3	3	4	Y	2945	2918	0	22	8	121
							3240	9									
*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									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	84060	X	68988	-0-	-15072	-0-	55711	3	13277	9	Y	12070	11988	0	79	8	44
*12	86862	X	64653	-0-	-22209	-0-	52612	3	12041	9	Y	10946	10877	0	67	8	46
*01	86862	X	63470	-0-	-23392	-0-	52095	3	11375	9	Y	10341	10146	0	99	8	142
*02	64316	X	55720	-0-	-8596	-0-	45838	3	9882	9	Y	8984	8940	0	104	8	82
*03	71207	X	27361	-0-	-43846	-0-	22192	3	4	4	Y	4695	4695	0	52	8	30
							5165	9									
*04	68910	X	1095	-0-	-67815	-0-	678	3	417	9	Y	379	400	0	5	8	4
*05	64573	X	10178	-0-	-54395	-0-	6523	3	57	4	Y	3271	3229	0	24	8	22
							3598	9									
*06	61320	X	24503	-0-	-36817	-0-	18298	3	6205	9	Y	5641	5584	0	37	8	42
*07	61566	X	23698	-0-	-37868	-0-	16885	3	6813	9	Y	6194	6139	0	55	8	42
*08	27311	X	13896	-0-	-13415	-0-	9546	3	3	4	Y	3952	3883	0	73	8	38
							4347	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102630	X	54959	-0-	-47671	-0-	48708	3	4	4	Y	5679	5660	0	21	8	21
							6247	9									
*12	87544	X	48776	-0-	-38768	-0-	43141	3	5635	9	Y	5123	5106	0	16	8	22
*01	85932	X	54441	-0-	-31491	-0-	48278	3	6163	9	Y	5603	5521	0	27	8	77
*02	64836	X	64836	-0-	-0-	-0-	58475	3	6361	9	Y	5783	5772	0	35	8	53
*03	66123	X	62156	-0-	-3967	-0-	55996	3	7	4	Y	5594	5589	0	22	8	36
							6153	9									
*04	54930	X	35295	-0-	-19635	-0-	32256	3	3039	9	Y	2763	2754	0	18	8	27
*05	71734	X	30999	-0-	-40735	-0-	26881	3	4118	9	Y	3744	3733	0	13	8	25
*06	69420	X	36749	-0-	-32671	-0-	30692	3	6057	9	Y	5506	5476	0	14	8	41
*07	71734	X	32940	-0-	-38794	-0-	28482	3	4458	9	Y	4053	4055	0	12	8	27
*08	62124	X	34477	-0-	-27647	-0-	30232	3	4245	9	Y	3859	3827	0	22	8	37
*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

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72540	X	51989	-0-	-20551	-0-	42926	3	9063	9	Y	8239	8166	0	70	8	30
*12	69378	X	34550	-0-	-34828	-0-	28042	3	6508	9	Y	5916	5865	0	56	8	25
*01	61101	X	31500	-0-	-29601	-0-	25235	3	6265	9	Y	5695	5558	0	84	8	78
*02	48440	X	28583	-0-	-19857	-0-	23296	3	5287	9	Y	4806	4741	0	99	8	44
*03	53630	X	37426	-0-	-16204	-0-	31925	3	5501	9	Y	5001	4944	0	69	8	32
*04	51900	X	40252	-0-	-11648	-0-	34154	3	6098	9	Y	5544	5444	0	79	8	53
*05	34503	X	32945	-0-	-1558	-0-	26891	3	6054	9	Y	5504	5481	0	39	8	37
*06	36353	X	36353	-0-	-0-	-0-	29101	3	7252	9	Y	6593	6544	0	37	8	49
*07	41509	X	22312	-0-	-19197	-0-	17196	3	5116	9	Y	4651	4638	0	31	8	31
*08	41509	X	23287	-0-	-18222	-0-	18367	3	4920	9	Y	4473	4408	0	53	8	43
*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

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
*11	70140	X	16555	-0-	-53585	-0-	13864	3	2691	9	Y	2446	2475	0	59	8	27
*12	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	93	112	0	6	8	2
*01	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-					Y	48	30	0	19	8	1
*02	53284	X	-0-	-0-	-53284	-0-					Y	519	475	0	37	8	8
*03	58993	X	37482	-0-	-21511	-0-	27699	3	3	4	Y	8891	8621	0	162	8	116
							9780	9									
*04	97085	X	97085	-0-	-0-	-0-	82731	3	106	4	Y	12953	12599	0	196	8	274
							14248	9									
*05	100437	X	100437	-0-	-0-	-0-	89052	3	11	4	Y	10340	10261	0	97	8	256
							11374	9									
*06	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	19438	3	6	4	Y	4746	4731	0	58	8	213
							5221	9									
*07	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	51773	3	4	4	Y	7320	7248	0	82	8	203
							8052	9									
*08	100347	X	70394	-0-	-29953	-0-	63917	3	5	4	Y	5884	5715	0	134	8	238
							6472	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	108300	X	95163	-0-	-13137	-0-	84697	3	1	4	Y	9514	9469	0	51	8	107
							10465	9									
*12	111910	X	69542	-0-	-42368	-0-	60425	3	9117	9	Y	8288	8132	0	52	8	211
*01	111910	X	68514	-0-	-43396	-0-	59526	3	8988	9	Y	8171	8172	0	57	8	153
*02	88760	X	62538	-0-	-26222	-0-	55236	3	5	4	Y	6634	6595	0	86	8	106
							7297	9									
*03	98270	X	63075	-0-	-35195	-0-	54761	3	6	4	Y	7553	7511	0	48	8	100
							8308	9									
*04	95100	X	58320	-0-	-36780	-0-	52481	3	67	4	Y	5247	5199	0	36	8	112
							5772	9									
*05	69471	X	46129	-0-	-23342	-0-	41295	3	5	4	Y	4390	4377	0	16	8	109
							4829	9									
*06	66240	X	36673	-0-	-29567	-0-	33310	3	11	4	Y	3047	2998	0	20	8	138
							3352	9									
*07	63023	X	38060	-0-	-24963	-0-	34088	3	3	4	Y	3608	3627	0	18	8	101
							3969	9									
*08	63023	X	42942	-0-	-20081	-0-	39197	3	3	4	Y	3402	3337	0	26	8	140
							3742	9									
*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									

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
*11	63664	X	63664	-0-	-0-	-0-	51203	3	1	4	Y	11327	11168	0	120	8	127
							12460	9									
*12	36735	X	17520	-0-	-19215	-0-	11500	3	6020	9	Y	5473	5403	0	58	8	139
*01	67578	X	67578	-0-	-0-	-0-	53551	3	14027	9	Y	12752	12507	0	147	8	237
*02	93947	X	93947	-0-	-0-	-0-	81128	3	8	4	Y	11646	11412	0	287	8	184
							12811	9									
*03	65658	X	62129	-0-	-3529	-0-	51655	3	6	4	Y	9516	9442	0	133	8	125
							10468	9									
*04	103724	X	103724	-0-	-0-	-0-	91247	3	117	4	Y	11236	10942	0	182	8	237
							12360	9									
*05	91450	X	22980	-0-	-68470	-0-	20053	3	3	4	Y	2658	2796	0	33	8	66
							2924	9									
06	88500	X	-0-	-0-	-88500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
*07	91450	X	12245	-0-	-79205	-0-	8649	3	1	4	Y	3268	3131	0	46	8	91
							3595	9									
*08	100223	X	24420	-0-	-75803	-0-	19460	3	1	4	Y	4508	4323	0	93	8	183
							4959	9									
*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									

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
05	27497	X	26178	-0-	-1319	-0-	22821	3	3357	9	Y	3052	3039	0	3	8	38
06	26610	X	20481	-0-	-6129	-0-	17391	3	10	4	Y	2800	2780	0			58
							3080	9									
07	30101	X	28480	-0-	-1621	-0-	24952	3	3528	9	Y	3207	3218	0			47
08	30101	X	27292	-0-	-2809	-0-	23359	3	3933	9	Y	3575	3552	0			70
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									

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
05	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	17948	3	2591	9	Y	2355	2343	0	4	8	29
06	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	16672	3	10	4	Y	2062	2048	0			43
							2268	9									
07	22735	X	22735	-0-	-0-	-0-	20152	3	2583	9	Y	2348	2357	0			34
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	21630	3	2974	9	Y	2704	2685	0			53
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									

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
05	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					21
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	1	13	0			9
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					88
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	52	0			36
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1200	X	970	-0-	-230	-0-	773	3	197	9	Y	179	156	0	21	8	4
*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	157	125	0	34	8	2
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2241	3	343	9	Y	312	271	0	33	8	10
*02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	755	3	151	9	Y	137	125	0	17	8	5
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6930	X	116	-0-	-6814	-0-	28	4	88	9	Y	80	56	0	24	8	1
*12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	291	276	0	12	8	4
*01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	266	193	0	70	8	7
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	99	83	0	19	8	4
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	412	349	0	56	8	7
*02	T. A.		1245	-0-	1245	1245	235	3	1010	9	Y	918	834	0	74	8	17
*03	14B2 EXT		6174	-0-	6174	7419	4377	3	1797	9	Y	1634	1570	0	53	8	28
*04	T. A.		3774	-0-	3774	11193	2136	3	1638	9	Y	1489	1433	0	49	8	35
*05	T. A.		3452	-0-	3452	14645	1325	3	2127	9	Y	1934	1921	0	28	8	20
*06	16350	X	1705	-0-	-14645	-0-	667	4	1038	9	Y	944	932	0	12	8	20
*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1988	1940	0	19	8	49
*08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	5685	3	253	4	Y	2158	2131	0	41	8	35
							2374	9									
*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

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
*11	41040	X	24310	-0-	-16730	-0-	21678	3	2632	9	Y	2393	2408	0	17	8	46
*12	42408	X	32315	-0-	-10093	-0-	28254	3	4061	9	Y	3692	3670	0	23	8	45
*01	35185	X	21951	-0-	-13234	-0-	19289	3	2662	9	Y	2420	2404	0	33	8	28
*02	28784	X	20491	-0-	-8293	-0-	17869	3	2622	9	Y	2384	2346	0	36	8	30
*03	32302	X	31912	-0-	-390	-0-	28408	3	3504	9	Y	3185	3148	0	31	8	36
*04	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	31539	3	2071	9	Y	1883	1851	0	25	8	43
*05	32302	X	18070	-0-	-14232	-0-	15539	3	2531	9	Y	2301	2281	0	14	8	49
*06	39935	X	39935	-0-	-0-	-0-	38725	3	1210	9	Y	1100	1116	0	8	8	25
*07	34720	X	19188	-0-	-15532	-0-	16390	3	2798	9	Y	2544	2441	0	16	8	112
*08	34720	X	24528	-0-	-10192	-0-	21292	3	3236	9	Y	2942	2937	0	27	8	90
*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

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
05	55242	X	45105	-0-	-10137	-0-	42343	3	2762	9	Y	2511	2484	0	3	8	58
06	53460	X	26137	-0-	-27323	-0-	24520	3	1617	9	Y	1470	1498	0			30
07	55242	X	36858	-0-	-18384	-0-	35029	3	1829	9	Y	1663	1682	0			11
08	45849	X	20519	-0-	-25330	-0-	19322	3	1197	9	Y	1088	1068	0			31
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49002	X	49002	-0-	-0-	-0-	43276	3	5726	9	Y	5205	5108	0	5	8	121
06	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-	41695	3	3585	9	Y	3259	3314	0			66
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	37552	3	11	4	Y	3200	3245	0			21
							3520	9									
08	49011	X	24902	-0-	-24109	-0-	22773	3	11	4	Y	1925	1891	0			55
							2118	9									
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

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
*11	44670	X	35702	-0-	-8968	-0-	32708	3	2994	9	Y	2722	2744	0	18	8	53
*12	42966	X	42135	-0-	-831	-0-	38026	3	4109	9	Y	3735	3720	0	23	8	45
*01	42966	X	40829	-0-	-2137	-0-	37317	3	3512	9	Y	3193	3163	0	39	8	36
*02	40376	X	32700	-0-	-7676	-0-	29841	3	2859	9	Y	2599	2564	0	38	8	33
*03	44702	X	43527	-0-	-1175	-0-	39741	3	3786	9	Y	3442	3405	0	31	8	39
*04	40740	X	25196	-0-	-15544	-0-	22542	3	2654	9	Y	2413	2371	0	26	8	55
*05	42098	X	18763	-0-	-23335	-0-	16842	3	1921	9	Y	1746	1754	0	10	8	37
*06	39480	X	23756	-0-	-15724	-0-	20604	3	173	4	Y	2708	2671	0	13	8	61
							2979	9									
*07	43493	X	28279	-0-	-15214	-0-	25066	3	3213	9	Y	2921	2838	0	16	8	128
*08	43493	X	29647	-0-	-13846	-0-	26367	3	3280	9	Y	2982	2994	0	24	8	92
*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

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
05	27528	X	15133	-0-	-12395	-0-	12751	3	8	4	Y	2158	2154	0	4	8	21
							2374	9									
06	26640	X	17970	-0-	-8670	-0-	15042	3	2928	9	Y	2662	2662	0			21
07	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	34199	3	4704	9	Y	4276	4262	0			35
08	25482	X	20741	-0-	-4741	-0-	18042	3	2699	9	Y	2454	2463	0			26
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

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
05	47337	X	16721	-0-	-30616	-0-	13736	3	7	4	Y	2707	2686	0	3	8	27
							2978	9									
06	45810	X	1499	-0-	-44311	-0-	701	3	33	4	Y	695	716	0			6
							765	9									
07	47027	X	16677	-0-	-30350	-0-	13794	3	2883	9	Y	2621	2606	0			21
08	36208	X	13257	-0-	-22951	-0-	10677	3	2580	9	Y	2345	2341	0			25
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	203970	X	136424	-0-	-67546	-0-	114385	3	22039	9	Y	20035	19926	0	79	8	70
*12	210769	X	88610	-0-	-122159	-0-	73499	3	8	4	Y	13730	13685	0	58	8	57
							15103	9									
*01	210769	X	101048	-0-	-109721	-0-	84555	3	20	4	Y	14975	14896	0	74	8	62
							16473	9									
*02	159460	X	69276	-0-	-90184	-0-	57973	3	11303	9	Y	10275	10211	0	58	8	68
*03	176545	X	79971	-0-	-96574	-0-	68581	3	3	4	Y	10352	10311	0	45	8	64
							11387	9									
*04	136350	X	76208	-0-	-60142	-0-	64848	3	2	4	Y	10325	10236	0	53	8	100
							11358	9									
*05	100967	X	64932	-0-	-36035	-0-	55314	3	9618	9	Y	8744	8707	0	25	8	112
*06	97710	X	60403	-0-	-37307	-0-	51477	3	3	4	Y	8112	8127	0	26	8	71
							8923	9									
*07	79918	X	61278	-0-	-18640	-0-	52341	3	1	4	Y	8124	8115	0	21	8	59
							8936	9									
*08	76756	X	58479	-0-	-18277	-0-	49915	3	8564	9	Y	7785	7749	0	31	8	64
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	105780	X	46058	-0-	-59722	-0-	29929	3	16129	9	Y	14663	14440	0	205	8	50
*12	109306	X	19258	-0-	-90048	-0-	12475	3	1	4	Y	6165	5998	0	192	8	25
							6782	9									
*01	109306	X	25468	-0-	-83838	-0-	18544	3	5	4	Y	6290	6093	0	197	8	25
							6919	9									
*02	66864	X	23575	-0-	-43289	-0-	16844	3	6731	9	Y	6119	5873	0	232	8	39
*03	74028	X	29893	-0-	-44135	-0-	22164	3	1	4	Y	7025	6851	0	171	8	42
							7728	9									
*04	45840	X	28305	-0-	-17535	-0-	21267	3	1	4	Y	6397	6187	0	192	8	60
							7037	9									
*05	25823	X	20713	-0-	-5110	-0-	15831	3	4882	9	Y	4438	4342	0	100	8	56
*06	24990	X	11482	-0-	-13508	-0-	9262	3	2220	9	Y	2018	1962	0	95	8	17
*07	29729	X	16998	-0-	-12731	-0-	13598	3	3400	9	Y	3091	2996	0	90	8	22
*08	29729	X	17659	-0-	-12070	-0-	14098	3	3561	9	Y	3237	3086	0	148	8	25
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115816	X	63126	-0-	-52690	-0-	54360	3	8766	9	Y	7969	7947	0	4	8	102
06	96480	X	53303	-0-	-43177	-0-	45771	3	2	4	Y	6845	6887	0			60
							7530	9									
07	82057	X	56551	-0-	-25506	-0-	48704	3	1	4	Y	7133	7141	0			52
							7846	9									
08	79422	X	56059	-0-	-23363	-0-	48403	3	7656	9	Y	6960	6955	0			57
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
05	72478	X	17045	-0-	-55433	-0-	11945	3	5100	9	Y	4636	4610	0	9	8	59
06	46230	X	7731	-0-	-38499	-0-	6602	3	1129	9	Y	1026	1076	0			9
07	51646	X	51646	-0-	-0-	-0-	37536	3	1	4	Y	12826	12742	0			93
							14109	9									
08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29469	3	5909	9	Y	5372	5421	0			44
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

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
*11	224130	X	86946	-0-	-137184	-0-	71789	3	15157	9	Y	13779	13730	0	37	8	57
*12	231601	X	82716	-0-	-148885	-0-	68409	3	14307	9	Y	13006	12950	0	34	8	79
*01	231601	X	74063	-0-	-157538	-0-	62053	3	12010	9	Y	10918	10880	0	45	8	72
*02	142576	X	63933	-0-	-78643	-0-	53615	3	10318	9	Y	9380	9313	0	35	8	104
*03	116312	X	67792	-0-	-48520	-0-	57487	3	10305	9	Y	9368	9354	0	17	8	101
*04	86910	X	61854	-0-	-25056	-0-	52013	3	9841	9	Y	8946	8931	0	16	8	100
*05	82677	X	59487	-0-	-23190	-0-	49675	3	9812	9	Y	8920	8931	0	8	8	81
*06	71640	X	52158	-0-	-19482	-0-	43567	3	8591	9	Y	7810	7794	0	7	8	90
*07	70742	X	55590	-0-	-15152	-0-	46076	3	1	4	Y	8648	8596	0	12	8	130
							9513	9									
*08	61256	X	56546	-0-	-4710	-0-	47764	3	8782	9	Y	7984	8012	0	16	8	86
*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

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114390	X	68130	-0-	-46260	-0-	55826	3	12304	9	Y	11185	11207	0	4	8	101
06	104850	X	65836	-0-	-39014	-0-	54396	3	11440	9	Y	10400	10380	0			121
07	81716	X	68169	-0-	-13547	-0-	56419	3	1	4	Y	10681	10641	0			161
							11749	9									
08	69378	X	64798	-0-	-4580	-0-	54060	3	10738	9	Y	9762	9818	0			105
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

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69378	X	34167	-0-	-35211	-0-	26592	3	7575	9	Y	6886	6897	0	12	8	62
06	67140	X	38387	-0-	-28753	-0-	28894	3	9493	9	Y	8630	8592	0			100
07	69378	X	33139	-0-	-36239	-0-	25162	3	7977	9	Y	7252	7243	0			109
08	53165	X	33346	-0-	-19819	-0-	25635	3	7711	9	Y	7010	7043	0			76
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

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	138600	X	58943	-0-	-79657	-0-	43916	3	15027	9	Y	13661	13523	0	124	8	56
*12	143220	X	46714	-0-	-96506	-0-	35052	3	11662	9	Y	10602	10486	0	108	8	64
*01	143220	X	40784	-0-	-102436	-0-	30391	3	10393	9	Y	9448	9276	0	174	8	62
*02	120708	X	23663	-0-	-97045	-0-	17680	3	5983	9	Y	5439	5308	0	134	8	59
*03	69440	X	38561	-0-	-30879	-0-	30204	3	8357	9	Y	7597	7471	0	104	8	81
*04	58800	X	44283	-0-	-14517	-0-	36192	3	8091	9	Y	7355	7230	0	125	8	81
*05	46593	X	36627	-0-	-9966	-0-	29504	3	7123	9	Y	6475	6433	0	65	8	58
*06	39270	X	32195	-0-	-7075	-0-	26377	3	5818	9	Y	5289	5223	0	63	8	61
*07	45632	X	18933	-0-	-26699	-0-	14784	3	4149	9	Y	3772	3730	0	47	8	56
*08	45632	X	20084	-0-	-25548	-0-	15837	3	4247	9	Y	3861	3800	0	76	8	41
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		232401	-0-	232401	432151	184452	3	5	4	Y	43585	43516	0	110	8	85
							47944	9									
*12	616532	X	184381	-0-	-432151	-0-	149719	3	2	4	Y	31509	31412	0	75	8	107
							34660	9									
*01	201097	X	176715	-0-	-24382	-0-	146132	3	30583	9	Y	27803	27709	0	91	8	110
*02	181636	X	142823	-0-	-38813	-0-	119624	3	23199	9	Y	21090	20968	0	92	8	140
*03	201097	X	147183	-0-	-53914	-0-	124426	3	22757	9	Y	20688	20609	0	54	8	165
*04	194610	X	116706	-0-	-77904	-0-	98859	3	325	4	Y	15929	15959	0	53	8	82
							17522	9									
*05	184295	X	106862	-0-	-77433	-0-	90001	3	12	4	Y	15317	15310	0	26	8	63
							16849	9									
*06	170910	X	82900	-0-	-88010	-0-	69442	3	14	4	Y	12222	12223	0	22	8	40
							13444	9									
*07	158007	X	89132	-0-	-68875	-0-	74570	3	7	4	Y	13232	13188	0	20	8	64
							14555	9									
*08	147126	X	87506	-0-	-59620	-0-	73806	3	2	4	Y	12453	12408	0	31	8	78
							13698	9									
*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

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		179285	-0-	179285	327648	124602	3	3	4	Y	49709	49539	0	195	8	96
							54680	9									
*12	485579	X	157931	-0-	-327648	-0-	110510	3	2	4	Y	43108	42891	0	166	8	147
							47419	9									
*01	157571	X	157571	-0-	-0-	-0-	114640	3	42931	9	Y	39028	38788	0	233	8	154
*02	127736	X	127736	-0-	-0-	-0-	97336	3	30400	9	Y	27636	27369	0	238	8	183
*03	140453	X	140453	-0-	-0-	-0-	110496	3	29957	9	Y	27234	27047	0	153	8	217
*04	179070	X	116838	-0-	-62232	-0-	92191	3	304	4	Y	22130	22071	0	163	8	113
							24343	9									
*05	157759	X	93487	-0-	-64272	-0-	73572	3	10	4	Y	18095	18051	0	83	8	74
							19905	9									
*06	152250	X	69358	-0-	-82892	-0-	53071	3	11	4	Y	14796	14743	0	78	8	49
							16276	9									
*07	141143	X	94228	-0-	-46915	-0-	74679	3	7	4	Y	17765	17647	0	82	8	85
							19542	9									
*08	123752	X	84871	-0-	-38881	-0-	68065	3	1	4	Y	15277	15140	0	127	8	95
							16805	9									
*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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		230141	-0-		230141		435105	182838	3	4	4	Y	42999	42934	0	107	8	83
									47299	9									
*12	607477	X	172372	-0-		-435105		-0-	140188	3	2	4	Y	29256	29168	0	71	8	100
									32182	9									
*01	217155	X	173023	-0-		-44132		-0-	143778	3	29245	9	Y	26586	26491	0	90	8	105
*02	196140	X	148687	-0-		-47453		-0-	125838	3	22849	9	Y	20772	20644	0	95	8	138
*03	217155	X	156557	-0-		-60598		-0-	133866	3	22691	9	Y	20628	20545	0	56	8	165
*04	210150	X	145528	-0-		-64622		-0-	125252	3	413	4	Y	18057	18065	0	64	8	93
									19863	9									
*05	172918	X	116520	-0-		-56398		-0-	99253	3	13	4	Y	15685	15683	0	30	8	65
									17254	9									
*06	167340	X	86396	-0-		-80944		-0-	72922	3	15	4	Y	12235	12234	0	26	8	40
									13459	9									
*07	164517	X	93800	-0-		-70717		-0-	78867	3	8	4	Y	13568	13519	0	24	8	65
									14925	9									
*08	156488	X	83895	-0-		-72593		-0-	71579	3	1	4	Y	11195	11155	0	35	8	70
									12315	9									
*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

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		136972	-0-		136972		266795	94492	3	2	4	Y	38616	38448	0	197	8	75
									42478	9									
*12	368374	X	101579	-0-		-266795		-0-	69171	3	1	4	Y	29461	29277	0	159	8	100
									32407	9									
*01	121529	X	121529	-0-		-0-		-0-	85925	3	35604	9	Y	32367	32087	0	253	8	127
*02	78120	X	57578	-0-		-20542		-0-	38890	3	18688	9	Y	16989	16793	0	211	8	112
*03	86490	X	26223	-0-		-60267		-0-	11201	3	15022	9	Y	13656	13533	0	127	8	108
*04	83700	X	26388	-0-		-57312		-0-	16164	3	53	4	Y	9246	9170	0	137	8	47
									10171	9									
*05	86490	X	20931	-0-		-65559		-0-	13276	3	2	4	Y	6957	6906	0	70	8	28
									7653	9									
*06	83700	X	928	-0-		-82772		-0-	170	3	758	9	Y	689	668	0	47	8	2
*07	63519	X	9479	-0-		-54040		-0-	5820	3	1	4	Y	3325	3243	0	68	8	16
									3658	9									
*08	27156	X	914	-0-		-26242		-0-	418	3	496	9	Y	451	433	0	31	8	3
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		228296	-0-	228296	440328	185669	3	28	4	Y	38726	38628	0	109	8	83
							42599	9									
*12	624723	X	184395	-0-	-440328	-0-	148300	3	36095	9	Y	32814	32719	0	82	8	96
*01	215760	X	160521	-0-	-55239	-0-	131019	3	29502	9	Y	26820	26728	0	98	8	90
*02	194880	X	134065	-0-	-60815	-0-	111149	3	22916	9	Y	20833	20725	0	97	8	101
*03	215760	X	119832	-0-	-95928	-0-	98612	3	2	4	Y	19289	19248	0	47	8	95
							21218	9									
*04	208800	X	104774	-0-	-104026	-0-	88795	3	296	4	Y	14257	14200	0	55	8	97
							15683	9									
*05	184295	X	98639	-0-	-85656	-0-	80741	3	77	4	Y	16201	16230	0	26	8	42
							17821	9									
*06	155250	X	75314	-0-	-79936	-0-	60884	3	13	4	Y	13106	13085	0	23	8	40
							14417	9									
*07	148304	X	85819	-0-	-62485	-0-	69388	3	32	4	Y	14908	14884	0	21	8	43
							16399	9									
*08	119784	X	73795	-0-	-45989	-0-	60412	3	13383	9	Y	12166	12135	0	33	8	41
*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									

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
*11	SHUT IN		111554	-0-	111554	220553	76810	3	11	4	Y	31575	31379	0	189	8	67
							34733	9									
*12	304176	X	83623	-0-	-220553	-0-	58026	3	25597	9	Y	23270	23107	0	163	8	67
*01	73879	X	73879	-0-	-0-	-0-	53099	3	20780	9	Y	18891	18676	0	219	8	63
*02	56506	X	56506	-0-	-0-	-0-	42954	3	13552	9	Y	12320	12121	0	203	8	59
*03	55149	X	53256	-0-	-1893	-0-	39620	3	1	4	Y	12395	12270	0	123	8	61
							13635	9									
*04	53370	X	39147	-0-	-14223	-0-	23788	3	79	4	Y	13891	13746	0	111	8	95
							15280	9									
*05	55149	X	28487	-0-	-26662	-0-	19951	3	20	4	Y	7742	7754	0	63	8	20
							8516	9									
*06	53370	X	20913	-0-	-32457	-0-	15204	3	3	4	Y	5187	5132	0	60	8	15
							5706	9									
*07	55149	X	19213	-0-	-35936	-0-	14227	3	7	4	Y	4526	4483	0	45	8	13
							4979	9									
*08	37696	X	29770	-0-	-7926	-0-	22548	3	7222	9	Y	6565	6455	0	101	8	22
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	SHUT IN		176410	-0-	176410	377525	139151	3	21	4	Y	33853	33779	0	96	8	72
							37238	9									
*12	553884	X	176359	-0-	-377525	-0-	143898	3	32461	9	Y	29510	29409	0	87	8	86
*01	190216	X	147220	-0-	-42996	-0-	121236	3	25984	9	Y	23622	23525	0	104	8	79
*02	171808	X	104040	-0-	-67768	-0-	85717	3	18323	9	Y	16657	16568	0	88	8	80
*03	190216	X	111751	-0-	-78465	-0-	92123	3	1	4	Y	17843	17785	0	50	8	88
							19627	9									
*04	176310	X	91484	-0-	-84826	-0-	77248	3	257	4	Y	12708	12653	0	56	8	87
							13979	9									
*05	176266	X	77189	-0-	-99077	-0-	62582	3	59	4	Y	13225	13258	0	20	8	34
							14548	9									
*06	142350	X	68584	-0-	-73766	-0-	55908	3	12	4	Y	11513	11490	0	22	8	35
							12664	9									
*07	115072	X	74227	-0-	-40845	-0-	60643	3	28	4	Y	12324	12302	0	21	8	36
							13556	9									
*08	108345	X	74236	-0-	-34109	-0-	61153	3	13083	9	Y	11894	11857	0	33	8	40
*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									

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

05	93186	X	66428	-0-	-26758	-0-	56478	3	9950	9	Y	9045	9067	0	3	8	82
06	85440	X	62303	-0-	-23137	-0-	52889	3	9414	9	Y	8558	8541	0			99
07	88288	X	63439	-0-	-24849	-0-	53741	3	9698	9	Y	8816	8782	0			133
08	73439	X	60856	-0-	-12583	-0-	52080	3	8776	9	Y	7978	8025	0			86
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

RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9869 - 19332

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	6228	-0-	6228	6228	4301	3	378	4	N	1408	1321	0	11	8	76
						1549	9									
*07	SHUT IN	135806	-0-	135806	142034	102905	3	280	4	N	29655	29584	0	74	8	73
						32621	9									
*08	SHUT IN	141282	-0-	141282	283316	110460	3	502	4	N	27564	27421	0	94	8	122
						30320	9									
*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

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9679 - 19200

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	9709	-0-	9709	9709	6653	3	586	4	N	2245	2108	0	16	8	121
						2470	9									
*07	SHUT IN	170865	-0-	170865	180574	128490	3	349	4	N	38205	38149	0	83	8	94
						42026	9									
*08	SHUT IN	142688	-0-	142688	323262	111999	3	509	4	N	27436	27322	0	86	8	122
						30180	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		10511	-0-	10511	10511	7231	3	477	4	N	2548	2416	0	8	8	124
							2803	9									
*07	SHUT IN		152368	-0-	152368	162879	117594	3	147	4	N	31479	31443	0	62	8	98
							34627	9									
*08	SHUT IN		117438	-0-	117438	280317	88880	3	148	4	N	25827	25731	0	64	8	130
							28410	9									
*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

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		6318	-0-	6318	6318	4414	3	388	4	N	1378	1291	0	13	8	74
							1516	9									
*07	SHUT IN		157285	-0-	157285	163603	118280	3	323	4	N	35165	35076	0	76	8	87
							38682	9									
*08	SHUT IN		114671	-0-	114671	278274	88599	3	403	4	N	23335	23249	0	69	8	104
							25669	9									
*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

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN		8988	-0-	8988	8988	6103	3	403	4	N	2256	2137	0	9	8	110
							2482	9									
*07	SHUT IN		151760	-0-	151760	160748	114343	3	143	4	N	33885	33825	0	64	8	106
							37274	9									
*08	SHUT IN		110131	-0-	110131	270879	87466	3	146	4	N	20472	20414	0	61	8	103
							22519	9									
*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

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
05	5995 X		5995	-0-	-0-	-0-	5967	3	28	9	N	25					75
06	5277 X		5277	-0-	-0-	-0-	5245	3	32	9	N	29					104
07	5670 X		5670	-0-	-0-	-0-	5641	2	29	9	N	26					130
08	5340 X		5340	-0-	-0-	-0-	5325	2	15	9	N	14					144
09	3030 X	NO RPT		-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					144
10	3131 X	NO RPT		-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					144

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
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25					61
06	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1960	2	24	9	N	22					83
07	1612	#	1043	-0-	-569	-0-	1043	2			N	-0-					83
08	2046	#	824	-0-	-1222	-0-	824	3			N	-0-					83
09	1980	#	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					83
10	2046	#	756	-0-	-1290	-0-	756	3			N	-0-					83

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	9	N	27					124
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	100	2	56	9	N	51					175
07	186	#	158	-0-	-28	-0-	118	2	40	9	N	36	171	1			40
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	53					93
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	39					132
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

05	186 N	175	-0-	-11	-0-	174	3	1	9	N	1					33
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	152	3	1	9	N	1					34
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					34
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					34
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
AUTUMN ENERGY OPERATING //CONT.// 037871
POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					62
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	3	1	9	N	1					63
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					63
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					63
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	3000	N	6640	-0-	3640	3640	6640	3			N	-0-					62
07	3100	N	7708	-0-	4608	8248	7708	3			N	-0-					62
08	3100	N	322	-0-	-2778	5470	322	3			N	-0-					62
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2470					N	1					63
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	2284					N	NO RPT					63

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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					82
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	50	3	10	9	N	9					91
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	8					99
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	54	1			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

05	823	N	823	-0-		-0-	-0-	822	3	1	9	N	1					85
06	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	3			N	-0-					85
07	713	N	398	-0-		-315	-0-	397	3	1	9	N	1					86
08	837	N	321	-0-		-516	-0-	321	3			N	-0-					86
09	420	N	104	-0-		-316	-0-	104	3			N	-0-					86
10	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					86

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					47

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					157
06	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					157
07	51	N	51	-0-		-0-	-0-	49	3	2	9	N	2					159
08	30	N	30	-0-		-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					160
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-	134	1			26
10	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					26

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

05	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					189
06	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	1151	3			N	-0-					189
07	1550	N	1428	-0-		-122	-0-	1408	3	20	9	N	18					207
08	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	1285	3	8	9	N	7					214
09	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					216
10	1426	N	NO RPT	-0-		-1426	-0-					N	NO RPT					216

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

05	43	N	43	-0-		-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					55
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	33	3	2	9	N	2					57
07	106	N	106	-0-		-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					58
08	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					58
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					58
10	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					N	NO RPT					58

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					19
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					19
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					186
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	116	3	50	9	N	45					129
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					129
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					129
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5					134
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					38
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					38
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					38
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					38
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					38
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					38

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
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					36
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					36
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					36
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					36
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					36
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					36

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					92
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					92
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					92
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					92
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					92
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	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
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1	-0-	-1049	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					131
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					131
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					131
10	11	#	-0-	-0-	-11	-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
05	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					82
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	202	2	197	9	N	179	179	1			82
07	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					82
*08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	181	2	168	9	N	153	153	1			82
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					82

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	27218		53441	-0-	26223	195310	36	1	53281	2	Y	113	145	0			15
							124	9									
06	26340		45139	-0-	18799	214109	72	1	44980	2	Y	79	80	0			14
							87	9									
07	27218		44190	-0-	16972	231081	69	1	44054	2	Y	61	60	0			15
							67	9									
08	27218		44214	-0-	16996	248077	59	1	44081	2	Y	67	65	0			17
							74	9									
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

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

05	29667		33871	-0-	4204	65822	33653	2	218	9	Y	198	254	0			26
06	28710		31216	-0-	2506	68328	31031	2	185	9	Y	168	164	0			30
07	29667		31576	-0-	1909	70237	31379	2	197	9	Y	179	165	0			44
08	29667		31540	-0-	1873	72110	31329	2	211	9	Y	192	188	0			48
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

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	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

05	3823	R	3823	-0-	-0-	-0-	490	1	3228	2	Y	95	171	0			69
							105	9									
06	4079	R	4079	-0-	-0-	-0-	44	1	3941	2	Y	85	103	0			51
							94	9									
07	3922	R	3922	-0-	-0-	-0-	675	1	3081	2	Y	151	127	0			75
							166	9									
08	5418	R	5418	-0-	-0-	-0-	643	1	4463	2	Y	284	222	0			137
							312	9									
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									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	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

*05	29667		31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0			36
*06	28710		36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	309	0			33
							337	9									
*07	29667		31309	-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0			11
							409	9									
*08	29667		27458	-0-	-2209	15270	137	1	26808	2	N	466	449	0			28
							513	9									
*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

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	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

*04	14B2	EXT	76	-0-	76	76	10	1	66	3	N	-0-					81
*05	432	#	73	-0-	-359	-0-	17	1	56	3	N	-0-					81
*06	DELQ	PR	81	-0-	81	81	20	1	61	3	N	-0-					81
*07	2232	#	440	-0-	-1792	-0-	372	1	68	3	N	-0-					81
*08	2232	#	266	-0-	-1966	-0-	240	1	26	3	N	-0-					81
*09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					81
10	434	#	243	-0-	-191	-0-	205	1	38	3	N	-0-					81

MULE KICK OPERATING LLC 103527
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					77
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					77
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					77
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					77
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					68
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					68

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

05	744	#	711	-0-	-33	-0-	705	3	6	9	Y	5	7	1			14
06	720	#	639	-0-	-81	-0-	631	3	8	9	Y	7	7	1			14
07	744	#	597	-0-	-147	-0-	593	3	4	9	Y	4					18
08	744	#	581	-0-	-163	-0-	569	3	12	9	Y	11	11	1			18
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					24

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

05	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	Y	31	68	1			79
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	410	3	20	9	Y	18					97
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	319	3	15	9	Y	14					111
08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	3	24	9	Y	22	62	1			71
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					38

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

05	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
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									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

05	372	#	368	-0-	-4	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	175	-0-	175	4315	173	3	2	9	N	2					2
06	0	W	218	-0-	218	4533	20	1	198	3	N	-0-					2
07	0	W	217	-0-	217	4750	20	1	197	3	N	-0-					2
08	0	W	268	-0-	268	5018	25	1	243	3	N	-0-					2
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-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	420	#	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-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

05	0		1816	-0-	1816	1816	1816	3			N	-0-					-0-
06	0		147	-0-	147	1963	147	3			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	26					26
08	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
09	0		NO RPT	-0-	-0-	1963					N	NO RPT					26
10	0		NO RPT	-0-	-0-	1963					N	NO RPT					26

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

05	7657	#	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	7410	#	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591

POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

05	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	#	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	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

05	31	#	10	-0-	-21	-0-	8	3	2	9	Y	2					7
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			5
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					5
07	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					5
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					5
09	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
10	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
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	577	-0-	-136	-0-	577	3			Y	-0-					65
06	780	#	556	-0-	-224	-0-	556	3			Y	-0-					65
07	806	#	678	-0-	-128	-0-	678	3			Y	-0-					65
08	671	R	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					66
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					7
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					7
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	3	1			4
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					143
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					143
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					143
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					143
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					143
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					15
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					15
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	7	1			8
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG '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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					2
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					2
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					21
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					21
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					21
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					21
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					6
06	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					6
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					6
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					7
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					1
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					1
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	527	#	428	-0-	-99	-0-	428	3			Y	-0-					49
06	570	#	412	-0-	-158	-0-	412	3			Y	-0-					49
07	589	#	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					49
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					49
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					13
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					13
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					13
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					65
06	480	#	333	-0-	-147	-0-	333	3			Y	-0-					65
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	3			Y	-0-					65
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	401	3	1	9	Y	1					66
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					3
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					3
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					60
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					61
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6					67
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	52	1			18
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					21
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					5
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					5
07	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
08	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					5
09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					34
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	105	3	1	9	Y	1					35
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	114	3	1	9	Y	1					36
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2					38
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					40
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					6
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					6
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					6
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					22
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					22
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					22
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					22
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			1
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					2
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					65
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					65
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					65
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					66
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					4
07	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					4
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					4
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					7
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					7
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					7
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					7
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

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
05	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					13
06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					13
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					13
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	5	1			8
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

05	31	#	12	-0-	-19	-0-	8	3	4	9	Y	4					12
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					12
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	4	1			8
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					8
09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	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
05	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1230	3	89	9	N	81	73	1			112
06	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1203	3	57	9	N	52	73	1			91
07	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1258	3	57	9	N	52	75	1			68
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1187	3	66	9	N	60	71	1			57
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1156	3	48	9	N	44					101
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					101

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	25	3	151	9	N	137	178	1			317
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	166	3	348	9	N	316	355	1			278
07	279	#	164	-0-	-115	-0-	73	3	91	9	N	83					361
08	279	#	218	-0-	-61	-0-	111	3	107	9	N	97					458
09	270	#	164	-0-	-106	-0-	120	3	44	9	N	40	187	1			311
10	279	#	56	-0-	-223	-0-	37	3	19	9	N	17					328

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

06	DELQ PR		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		894	-0-	894	1678	894	2			N	-0-					-0-
08	2508	R	830	-0-	-1678	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

05	332	R	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	Y	10					123
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	Y	15					138
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13	9	Y	12					150
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	Y	10					160
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	331	-0-	-10	-0-	321	3	10	9	Y	9					123
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	333	3	18	9	Y	16					139
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	Y	10					149
08	372	#	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	Y	11					160
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

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85280 301 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SHACKELFORD P WELL #: 3316H RRCID -> 299696 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9268 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908		19334	-0-	-7574	-0-	1213	1	17901	3	N	199	198	0	1	8	2
							1	4	219	9							
06	26040		20783	-0-	-5257	-0-	1233	1	19374	3	N	159	159	0			2
							1	4	175	9							
07	26908		22880	-0-	-4028	-0-	1339	1	21363	3	N	162	163	0			1
							178	9									
08	26908		24083	-0-	-2825	-0-	1398	1	22477	3	N	187	186	0			2
							2	4	206	9							
09	26040		19979	-0-	-6061	-0-	1413	1	18379	3	N	170	171	0			1
							187	9									
10	26908		25402	-0-	-1506	-0-	2027	1	23126	3	N	217	217	0			2
							10	4	239	9							

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	590	3	2	4	N	-0-					110
06	1560	N	743	-0-	-817	-0-	743	3			N	-0-					110
07	1271	N	358	-0-	-913	-0-	356	3	2	4	N	-0-					110
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	4	N	-0-					110
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-	33	1			7

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

05	3224	X	1870	-0-	-1354	-0-	1869	2	1	9	N	1					204
06	2730	X	1712	-0-	-1018	-0-	1712	2			N	-0-					204
07	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	1700	2			N	-0-					204
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1632	2			N	-0-					204
09	1920	X	1586	-0-	-334	-0-	1586	2			N	-0-					204
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					204

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					135
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	20	1	1775	2	N	30					165
							33	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	25	1	3757	2	N	43					208
							47	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	82	185	1			105
							90	9									
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									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1767	N	584	-0-	-1183	-0-	584	3		N	-0-					167
06	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3		N	-0-					167
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-					167
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-					167
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-	944	3		N	-0-					167
10	1302	N	694	-0-	-608	-0-	694	3		N	-0-					167

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B DENY	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	775	N	183	-0-	-592	-0-	177	2	6	9	Y	5					236
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4	9	Y	4					240
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	659	2	3	9	Y	3					243
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					248
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	628	2	4	9	Y	4					252
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					252

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6036	-0-	-1776	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9329	2	77	4	Y	-0-					-0-
07	13330	X	10970	-0-	-2360	-0-	10360	2	610	4	Y	-0-					-0-
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13146	2	104	4	Y	-0-					-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	7636	-0-	-17722	-0-	7636	2			Y	-0-					-0-
06	24540	X	14367	-0-	-10173	-0-	14367	2			Y	-0-					-0-
07	25358	X	13511	-0-	-11847	-0-	13511	2			Y	-0-					-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			Y	-0-					-0-
09	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-
10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	127	N	5	-0-	-122	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
08	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3		N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	164	-0-	-1126	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	905	-0-	-428	-0-	905	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2073	-0-	-1797	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1299	-0-	-2700	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1567	-0-	-2303	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	55553	X	55553	-0-	-0-	-0-	55553	2			N	-0-					-0-
06	46015	X	46015	-0-	-0-	-0-	46015	2			N	-0-					-0-
07	45422	X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-					-0-
*08	49794	X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	2			N	-0-					-0-
09	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	41359	2			N	-0-					-0-
10	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	49418	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	40190	X	40190	-0-	-0-	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
06	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	47212	2			N	-0-					-0-
07	58712	X	58712	-0-	-0-	-0-	58712	2			N	-0-					-0-
08	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	50718	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

05	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	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
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	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
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	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

05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					43
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					43
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-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

05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					110
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	84	2	3	9	N	3					113
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					113
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	167	2	153	9	N	139	169	1			73
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	258	2	99	9	N	90					163
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	912	2	152	9	N	138	148	1			153
08	939	R	939	-0-	-0-	-0-	789	2	150	9	N	136					289
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

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					199
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	DLQ G-10		619	-0-	619	619	616	2	3	9	Y	3	1	8			201
09	986	X	367	-0-	-619	-0-	366	2	1	9	Y	1					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					9
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					9
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	92	2	12	9	N	11					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					30

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
05	5076	R	1121	-0-	-3955	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1116	#	534	-0-	-582	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	R	120	-0-	-428	-0-	116	2	4	9	Y	4	14	1			64
06	150	#	101	-0-	-49	-0-	94	2	7	9	Y	6					70
07	155	#	70	-0-	-85	-0-	64	2	6	9	Y	5					75
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	Y	4	14	1			65
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	R	244	-0-	-857	-0-	231	2	13	9	Y	12	44	1			21
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	188	2	22	9	Y	20					41
07	310	#	147	-0-	-163	-0-	128	2	19	9	Y	17					58
08	279	#	190	-0-	-89	-0-	177	2	13	9	Y	12	44	1			26
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	R	904	-0-	-3201	-0-	896	2	8	9	Y	7	26	1			21
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	Y	12					33
07	558	#	524	-0-	-34	-0-	513	2	11	9	Y	10					43
08	692	R	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	26	1			24
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

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	73	7	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	4542	-0-	-5626	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	7396	-0-	-2444	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	7618	-0-	-2550	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	2869	-0-	-7299	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

05	15097	X	7327	-0-	-7770	-0-	36	1	6935	3	N	324	392	1			89
							356	9									
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	262	1	12107	3	N	511	373	1			227
							562	9									
07	15097	X	10122	-0-	-4975	-0-	249	1	9381	3	N	447	562	1			112
							492	9									
08	15097	X	4291	-0-	-10806	-0-	118	1	3968	3	N	186	246	1			52
							205	9									
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									

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

05	11284	X	6258	-0-	-5026	-0-	36	1	5771	3	N	410	386	1			154
							451	9									
06	10920	X	10706	-0-	-214	-0-	232	1	9803	3	N	610	574	1			190
							671	9									
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	309	1	11670	3	N	560	603	1			147
							616	9									
08	11284	X	5184	-0-	-6100	-0-	134	1	4811	3	N	217	286	1			78
							239	9									
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									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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. 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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643						Y	-0-					20
10	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

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10					23
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	Y	13	21	1			15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	265	3	15	9	Y	14					29
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	3	13	9	Y	12	25	1			16
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

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					3
06	29	R	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					3
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					3
10	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	5	20	1			1
06	810	N	425	-0-	-385	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	189	3	15	9	Y	14	11	1			3
08	SHUT IN		322	-0-	322	322	300	3	22	9	Y	20	15	1			8
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-	8	1			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	296	3	229	4	Y	24	34	1			6
							26	9									
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	682	3	238	4	Y	26	28	1			4
							29	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	259	3	413	4	Y	42	36	1			10
							46	9									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	647	3	137	4	Y	33	30	1			13
							36	9									
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									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

05	589	N	332	-0-	-257	-0-	306	3	26	9	Y	24	34	1			6
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	530	3	29	9	Y	26	28	1			4
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	309	3	46	9	Y	42	36	1			10
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	3	36	9	Y	33	30	1			13
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

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

05	620	N	326	-0-	-294	-0-	293	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	509	3	31	9	Y	28	28	1			1
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	341	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	568	3	32	9	Y	29	29	1			1
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

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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 #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

05	DLQ G-10	182	-0-	182	780	182	3	Y	-0-			-0-
06	936 N	156	-0-	-780	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	4			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1166	-0-	-484	-0-	1166	4			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	4			Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	4			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	4			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	4			Y	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					23
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					23
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
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

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
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	2298	3	1	9	Y	1					128
06	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	3			Y	-0-					128
07	3100	X	1985	-0-	-1115	-0-	1971	3	14	9	Y	13					141
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2617	3	11	9	Y	10					151
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	173	1			6

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					17
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					17
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					17
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					17
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					17
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					17

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					15

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
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					95
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					95
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					95
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					95
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

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
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					43
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					43
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					43
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					43
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

05	32426	X	28173	-0-	-4253	-0-	28173	3			Y	-0-					60
06	31380	X	8222	-0-	-23158	-0-	8222	3			Y	-0-					60
07	32426	X	19306	-0-	-13120	-0-	19306	3			Y	-0-					60
08	32891	X	20923	-0-	-11968	-0-	20923	3			Y	-0-					60
09	30119	X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	3			Y	-0-					60
10	28179	X	14692	-0-	-13487	-0-	14692	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	4888	N	4888	-0-	-0-	B	-0-	4888	2		N	-0-					-0-
07	5988	N	5988	-0-	-0-	B	-0-	5988	2		N	-0-					-0-
08	5351	N	5351	-0-	-0-	B	-0-	5351	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890	N	3062	-0-	-1828	B	-0-	3062	2		N	-0-					-0-
10	5952	N	NO RPT	-0-	-5952	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

05	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3		Y	-0-			38
06	2430 N	765	-0-	-1665	B	-0-	765	3		Y	-0-			38
07	2294 N	2147	-0-	-147	B	-0-	2147	3		Y	-0-			38
08	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3		Y	-0-			38
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

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

05	26939	28311	-0-	1372	B	14768	28311	3		N	-0-			-0-
06	26070	8843	-0-	-17227	B	-2459	8843	3		N	-0-			-0-
07	26939	27451	-0-	512	B	-1947	27451	3		N	-0-			-0-
08	15746	25556	-0-	9810	B	7863	25556	3		N	-0-			-0-
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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

05	6572 N	5276	-0-	-1296	B	-0-	5276	3		Y	-0-	1	1	1
06	4900 N	4900	-0-	-0-	B	-0-	4900	3		Y	-0-			1
07	5177 N	3401	-0-	-1776	B	-0-	3401	3		Y	-0-			1
08	5270 N	3333	-0-	-1937	B	-0-	3333	3		Y	-0-			1
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-

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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14694	3116	-0-	-11578	-0-	3116	3			N	-0-					234
06	14220	480	-0-	-13740	-0-	480	3			N	-0-					234
07	13919 #	2335	-0-	-11584	-0-	2335	3			N	-0-					234
08	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					234
09	3030 #	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					234
10	3131 #	812	-0-	-2319	-0-	812	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	3000 N	3646	-0-	646	646	3646	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT	5339	-0-	5339	5985	5339	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT	5157	-0-	5157	11142	5157	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT	2598	-0-	2598	13740	2598	2			N	-0-					34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13740					N	NO RPT					34

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	12679	X	10763	-0-	-1916	-0-	10763	3			Y	-0-					66
06	11280	X	4284	-0-	-6996	-0-	4284	3			Y	-0-					66
07	11656	X	10954	-0-	-702	-0-	10954	3			Y	-0-					66
08	11656	X	10484	-0-	-1172	-0-	10484	3			Y	-0-					66
09	10980	X	10800	-0-	-180	-0-	10800	3			Y	-0-					66
10	10943	X	6376	-0-	-4567	-0-	6376	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

05	6603	X	3746	-0-	-2857	-0-	3745	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	6390	X	2938	-0-	-3452	-0-	2938	3			Y	-0-					2
07	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2575	-0-	-1176	-0-	2575	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					83
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					83
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					83
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					83
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

05	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	34187	3			N	-0-					160
06	28650	X	11203	-0-	-17447	-0-	11203	3			N	-0-					160
07	29605	X	12847	-0-	-16758	-0-	12847	3			N	-0-					160
08	29605	X	19610	-0-	-9995	-0-	19610	3			N	-0-					160
09	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	35143	3			N	-0-					160
10	29605	X	19081	-0-	-10524	-0-	19081	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					68
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					68
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					68
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					68
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					68
10	1333	N	595	-0-	-738	-0-	595	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	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

05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					30
06	3810	X	1919	-0-	-1891	-0-	1919	3			N	-0-					30
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					30
08	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	3			N	-0-					30
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

05	8463	X	7437	-0-	-1026	-0-	7437	3			Y	-0-					39
06	8190	X	3721	-0-	-4469	-0-	3721	3			Y	-0-					39
07	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	3			Y	-0-					39
08	8680	X	7575	-0-	-1105	-0-	7575	3			Y	-0-					39
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					39
10	7812	X	5029	-0-	-2783	-0-	5029	3			Y	-0-					39

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6965	-0-	-940	-0-	6965	3			N	-0-					46
06	7290	X	5395	-0-	-1895	-0-	5395	3			N	-0-					46
07	7533	X	7061	-0-	-472	-0-	7061	3			N	-0-					46
08	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	6979	3			N	-0-					46
09	7080	X	6656	-0-	-424	-0-	6656	3			N	-0-					46
10	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4610	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					52
*12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					52
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-	20	1			32
*02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					32
*03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					32
*04	5940	X	5700	-0-	-240	-0-	5700	3			Y	-0-					32
*05	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	5936	3			Y	-0-	10	1			22
*06	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	3			Y	-0-					22
*07	5890	X	4077	-0-	-1813	-0-	4077	3			Y	-0-	7	1			15
*08	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	5418	3			Y	-0-					15
*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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	22	-0-	-16749	-0-	22	3			N	-0-					111
06	15360	X	3400	-0-	-11960	-0-	3400	3			N	-0-					111
07	14973	X	13834	-0-	-1139	-0-	13834	3			N	-0-					111
08	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					111
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			Y	-0-	3	1			7
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-					7
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			Y	-0-	2	1			5
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			Y	-0-					5
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

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	11252	-0-	-4775	-0-	11252	3			N	-0-					134
06	15510	X	9397	-0-	-6113	-0-	9397	3			N	-0-					134
07	15593	X	12633	-0-	-2960	-0-	12633	3			N	-0-					134
08	11253	X	2701	-0-	-8552	-0-	2701	3			N	-0-					134
09	10890	X	6641	-0-	-4249	-0-	6641	3			N	-0-					134
10	12648	X	8240	-0-	-4408	-0-	8240	3			N	-0-					134

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696		5356	-0-	-1340	-0-	5346	3	10	9	N	9					31
06	6480		2305	-0-	-4175	-0-	2305	3			N	-0-					31
07	6696		6255	-0-	-441	-0-	6255	3			N	-0-					31
08	6696		4014	-0-	-2682	-0-	4014	3			N	-0-					31
09	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					31
10	6262	#	3266	-0-	-2996	-0-	3266	3			N	-0-					31

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					1
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					1
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1

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
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	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
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	204	-0-	-1986	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	205	-0-	-2058	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	780	-0-	-1410	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	217	X	36	-0-	-181	-0-	36	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
05	4247	X	1031	-0-	-3216	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2210	-0-	-1900	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2510	-0-	-1737	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1147	-0-	-1073	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1132	-0-	-1379	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4654	-0-	-988	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	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
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	310	1	368	2	Y	-0-					55
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	300	1	379	2	Y	-0-					55
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	310	1	389	2	Y	-0-					55
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	310	1	405	2	Y	-0-					55
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

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
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					17
06	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	2226	3			Y	-0-					17
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					17
08	3534	X	2251	-0-	-1283	-0-	2251	3			Y	-0-					17
09	3420	X	2392	-0-	-1028	-0-	2392	3			Y	-0-					17
10	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1862	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
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					93
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			Y	-0-					93
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					93
08	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	3			Y	-0-					93
09	4800	X	4732	-0-	-68	-0-	4732	3			Y	-0-					93
10	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	4144	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
05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14119	2	3	9	N	3					3
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

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

05	10478	X	7075	-0-	-3403	-0-	7075	2			N	-0-					54
06	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	24971	2			N	-0-					54
07	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	20871	2			N	-0-					54
08	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					54
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1270	-0-	-3530	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	1209 #	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-			-0-
06	1170 #	867	-0-	-303	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	1209 #	851	-0-	-358	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	1085 #	685	-0-	-400	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09	1050 #	917	-0-	-133	-0-	917	2		N	-0-			-0-
10	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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

05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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

05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					125
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					125
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					125
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					125
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					125
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					125

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

05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	5	2	189	9	Y	172	174	1			42
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	4	2	301	9	Y	274	270	1			46
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	3	2	316	9	Y	287	290	1			43
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	216	217	1			42
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	4	2	219	9	Y	199	198	1			43
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	8	2	235	9	Y	214	211	1			46

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	79	-0-	-169	-0-	27	2	52	9	Y	47	47	1			5
06	240	X	50	-0-	-190	-0-	11	2	39	9	Y	35	36	1			4
07	217	X	46	-0-	-171	-0-	6	2	40	9	Y	36	34	1			6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	2	86	9	Y	78	78	1			6
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	2	87	9	Y	79	78	1			7
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	2	73	9	Y	66	67	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	227	-0-	-145	-0-	17	2	210	9	Y	191	191	1			24
06	360	X	262	-0-	-98	-0-	12	2	250	9	Y	227	226	1			25
07	372	X	338	-0-	-34	-0-	12	2	326	9	Y	296	297	1			24
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	2	297	9	Y	270	272	1			22
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	16	2	106	9	Y	96	97	1			21
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	30	2	110	9	Y	100	99	1			22

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
05	93	X	72	-0-	-21	-0-	20	2	52	9	Y	47	47	1			6
06	90	X	27	-0-	-63	-0-	8	2	19	9	Y	17	18	1			5
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	9	2	20	9	Y	18	18	1			5
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1			5
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	27	1			5
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	29	2	46	9	Y	42	41	1			6

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
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	3	2	97	9	Y	88	86	1			6
06	60	X	23	-0-	-37	-0-	3	2	20	9	Y	18	20	1			4
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	2	55	9	Y	50	49	1			5
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	Y	41	42	1			4
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	2	26	9	Y	24	23	1			5

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
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	40	2	103	9	Y	94	96	1			6
06	120	X	49	-0-	-71	-0-	18	2	31	9	Y	28	31	1			3
07	155	X	60	-0-	-95	-0-	19	2	41	9	Y	37	35	1			5
08	155	X	71	-0-	-84	-0-	13	2	1	4	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	36	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	155	X	129	-0-	-26	-0-	67	2	1	4	Y	55	55	1			6
							61	9									

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1396	-0-	1396	1396	1383	2	13	9	N	12					12
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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	178	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			37
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1070	-0-	-1875	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	291	2	24	9	N	22					205
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	N	26	161	1			70
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	119	2	74	9	N	67					137
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	364	2	40	9	N	36					173
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5022	X	3576	-0-	-1446	-0-	3573	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	3953	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4836	X	1415	-0-	-3421	-0-	1411	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1038	-0-	-1062	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7750	N	5100	-0-	-2650	B	119290	5100	2		N	-0-					-0-
06	7500	N	4912	-0-	-2588	B	116702	4912	2		N	-0-					-0-
07	7750	N	4905	-0-	-2845	B	113857	4905	2		N	-0-					-0-
08	7750	N	4799	-0-	-2951	B	110906	4799	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 110906																	
*09	7500	N	3460	-0-	-4040	B	106866	3460	2		N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	106866				N	NO RPT					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					172
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					172
07	3782	X	3004	-0-	-778	-0-	3004	3			N	-0-					172
08	3782	X	599	-0-	-3183	-0-	599	3			N	-0-					172
09	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	3			N	-0-					172
10	3782	X	81	-0-	-3701	-0-	81	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VITAL ENERGY, INC. 100951
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		11947	-0-	11947	B	44745	1211 1 45 4	9640 2 1051 9	Y	955	951	0	29
06	58626	X	13881	-0-	-44745	B	-0-	1141 1 1767 4	9741 2 1232 9	Y	1120	1111	0	38
07	13614	X	13614	-0-	-0-	B	-0-	1229 1 38 4	11084 2 1263 9	Y	1148	1180	0	6
08	13143	X	13143	-0-	-0-	B	-0-	1155 1 213 4	10623 2 1152 9	Y	1047	1045	0	8
09	14991	X	14991	-0-	-0-	B	-0-	1418 1 244 4	12090 2 1239 9	Y	1126	1120	0	14
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	B	-0-			Y	NO RPT			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12246	-0-	12246	B	48702	1224 1 45 4	9747 2 1230 9	Y	1118	1111	0	34
06	62801	X	14099	-0-	-48702	B	-0-	1166 1 1806 4	9958 2 1169 9	Y	1063	1061	0	36
07	14260	X	12663	-0-	-1597	B	-0-	1139 1 35 4	10270 2 1219 9	Y	1108	1138	0	6
08	12772	X	11555	-0-	-1217	B	-0-	1009 1 186 4	9278 2 1082 9	Y	984	982	0	8
09	13907	X	13907	-0-	-0-	B	-0-	1308 1 225 4	11157 2 1217 9	Y	1106	1100	0	14
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	B	-0-			Y	NO RPT			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14314	-0-	14314	B	55516	1489 1 55 4	11854 2 916 9	Y	833	830	0	25
06	72036	X	16520	-0-	-55516	B	-0-	1413 1 2188 4	12063 2 856 9	Y	778	777	0	26
07	16554	X	15362	-0-	-1192	B	-0-	1431 1 44 4	12906 2 981 9	Y	892	913	0	5
08	15419	X	15419	-0-	-0-	B	-0-	1395 1 258 4	12832 2 934 9	Y	849	847	0	7
09	16183	X	16183	-0-	-0-	B	-0-	1573 1 271 4	13417 2 922 9	Y	838	834	0	11
10	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	B	-0-			Y	NO RPT			11

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
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46 B	46	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	46					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
05	DLQ G-10		34	-0-	34 B	118	34	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	41	-0-	-118 B	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	0	N	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
05	DLQ G-10		100	-0-	100 B	401	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	508	N	107	-0-	-401 B	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					267
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					267
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					267
08	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	194	2	485	9	N	441	711	0			191
*06	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	566	2	315	9	N	286	183	0			294
07	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1178	2	424	9	N	385	345	0			334
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	751	2	287	9	N	261	367	0			228
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

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 164305
WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
05	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					51
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					51
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					51
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					51
09	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2			N	-0-					51
10	93	N	-0-	-0-	-93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	18939	-0-	4183	B	-341176	1139	1	426	2	Y	1674	1673	0	1	8	-0-
								13056	3	121	4							
								2356	5	1841	9							
06	14280	X	21122	-0-	6842	B	-334334	1358	1	467	2	Y	1505	1505	0			-0-
								14383	3	161	4							
								3097	5	1656	9							
07	14756	X	18177	-0-	3421	B	-330913	862	1	471	2	Y	1472	1472	0			-0-
								13936	3	71	4							
								1218	5	1619	9							
08	13702	X	17919	-0-	4217	B	-326696	815	1	378	2	Y	1392	1392	0			-0-
								11748	3	113	4							
								3334	5	1531	9							
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							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43462	X	25633	-0-	-17829 B	-0-	8	1	21276	2	Y	3748	3744	0			15
							226	4	4123	9							
06	42060	X	24021	-0-	-18039 B	-0-	11	1	20329	2	Y	3060	3064	0			11
							315	4	3366	9							
07	43462	X	21598	-0-	-21864 B	-0-	100	1	18634	2	Y	2444	2443	0			12
							176	4	2688	9							
08	43462	X	24823	-0-	-18639 B	-0-	22919	2	168	4	Y	1578	1582	0			8
							1736	9									
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							

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46686	X	27992	-0-	-18694 B	-0-	9	1	23582	2	Y	3774	3781	0			15
							250	4	4151	9							
06	45180	X	26296	-0-	-18884 B	-0-	13	1	22533	2	Y	3091	3094	0			12
							350	4	3400	9							
07	46686	X	30377	-0-	-16309 B	-0-	141	1	26314	2	Y	3340	3336	0			16
							248	4	3674	9							
08	46686	X	16616	-0-	-30070 B	-0-	12946	2	95	4	Y	3250	3250	0			16
							3575	9									
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	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
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1742	2	6	9	Y	5					328
06	1140	N	1045	-0-	-95 B	-0-	1045	2			Y	-0-					328
07	1116	N	891	-0-	-225 B	-0-	891	2			Y	-0-					328
08	1426	N	594	-0-	-832 B	-0-	594	2			Y	-0-					328
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

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		544	-0-	544	938	544	2			Y	-0-					-0-
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-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

05	992	#	145	-0-	-847	-0-	64	2	81	9	Y	74	42	1			100
06	960	#	741	-0-	-219	-0-	624	2	117	9	Y	106	161	1			45
07	992	#	521	-0-	-471	-0-	477	2	44	9	Y	40					85
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	52	78	1			59
09	810	#	638	-0-	-172	-0-	547	3	91	9	Y	83	125	1			17
10	980	R	980	-0-	-0-	-0-	866	3	114	9	Y	104	72	1			49

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

05	775	#	618	-0-	-157	-0-	586	2	32	9	Y	29	17	1			54
06	750	#	675	-0-	-75	-0-	629	2	46	9	Y	42	65	1			31
07	775	#	472	-0-	-303	-0-	454	2	18	9	Y	16					47
08	744	#	365	-0-	-379	-0-	325	3	40	9	Y	36	43	1			40
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	552	3	63	9	Y	57	85	1			12
10	713	#	186	-0-	-527	-0-	165	3	21	9	Y	19	27	1			4

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1709	2	31	9	N	28					95
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	N	23					118
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1432	2	21	9	N	19					137
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					157
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

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

05	217	N	134	-0-	-83	-0-	125	2	9	9	Y	8					98
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	Y	9					107
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8					115
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-	17	1	76	7	22
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	19	1			12
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					12

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					123
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	647	2			N	-0-					123
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	53	7			70
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					70
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					70

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			79
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	596	-0-	-427	-0-	557	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	870	N	309	-0-	-561	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
	FORBUSH-ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 190300					COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620		
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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		
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			N	-0-					77
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	2867	3	197	9	N	179	179	1			77
07	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	2879	3			N	-0-					77
08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	3			N	-0-					77
09	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2722	3			N	-0-					77
10	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2783	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		
05	1550	X	732	-0-	-818	-0-	732	2			Y	-0-					69
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					69
07	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	720	X	94	-0-	-626	-0-	94	2			Y	-0-					69
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					69
	JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
	HORRY, L. ETAL				WELL #: 3U	RRCID -> 168524					COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470		
05	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3266	-0-	-144	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	810	N	378	-0-	-432	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

05	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

05	6603	X	3578	-0-	-3025	-0-	3578	2		N	-0-			94
06	6390	X	1654	-0-	-4736	-0-	1654	2		N	-0-			94
07	6603	X	1552	-0-	-5051	-0-	1552	2		N	-0-			94
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			94
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			94
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1147	X	235	-0-	-912	-0-	235	2		N	-0-			122
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			122
07	1054	X	163	-0-	-891	-0-	163	2		N	-0-			122
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			122
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			122
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

05	7719	X	4834	-0-	-2885	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4667	-0-	-2803	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6346	-0-	-1373	-0-	6346	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

05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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

05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

05	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					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
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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
05	6665	X	5020	-0-	-1645	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	1283	-0-	-5940	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					20
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					20
07	3100	N	3257	-0-	157	157	3104	3	153	9	Y	139					159
08	2281	N	2124	-0-	-157	-0-	2124	3			Y	-0-	139	1			20
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1209	N	38	-0-	-1171	-0-	38	2			N	-0-					675
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					675
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					675
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					675
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					675
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-	71	1			165
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					169
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1296	2	68	9	N	62					231
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5					236
09	840	N	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					236
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-